

СОГЛАСОВАНО
Руководитель Департамента
ОТ, ТБ и ООС
Филиала Компании
«Dunga Operating»



**ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ЭМИССИЙ (НДВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ
ДЛЯ ОБЪЕКТОВ МЕСТОРОЖДЕНИЯ ДУНГА
НА 2027 ГОД**

Директор ТОО «TIM EcoProject»



Сатыбалдиева А.Е.

Ақтау 2026 год

СОСТАВ ПРОЕКТА:

Часть 1 - Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Часть 2 - Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для
объектов месторождения Дунга на 2027 г.

АННОТАЦИЯ

Проект нормативов эмиссий (нормативов допустимых выбросов) загрязняющих веществ в атмосферный воздух на 2026 год (Корректировка) для объектов месторождения Дунга разрабатывается с целью установления нормативов эмиссий, являющихся основой для выдачи экологического разрешения и принятия решения о необходимости проведения технических мероприятий, направленных на снижение негативного действия на атмосферный воздух.

Объекты месторождения Дунга имеют действующее разрешение на 2026 год № KZ25VCZ14621915 от 05.12.2025 г. в составе пакета экологической документации (НДВ, ПУО и ПЭК).

Основанием для разработки Проекта нормативов эмиссий допустимых выбросов загрязняющих веществ (ПДВ) в атмосферу для объектов месторождения Дунга на 2025 – 2026 гг. являются:

- Договор №BN/EU/19/05/25-3 от 19.05.2025 г.;
- Экологический Кодекс Республики Казахстан 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (с [изменениями и дополнениями](#) по состоянию на дату выполнения проекта);
- Техническая спецификация (тех.задание), приложение №1 к договору №BN/EU/19/05/25-3 от 19.05.2025 г.

Согласно требованиям Заказчика, изложенным в Техническом задании, данный проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2026 г. (Корректировка) выполнен для Филиала «Dunga Operating GmbH» с учетом производственных показателей по предприятию по добыче нефти и газа, предоставленных заказчиком.

Корректировка проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для Филиала «Dunga Operating GmbH» выполнена в связи с

- изменением основных технологических показателей добычи нефти и газа принятых согласно «Проекту разработки месторождения Дунга» (Протокол №12/29237 от 30.12.2025 г. согласованный Министерством энергетики РК);
- разработки и согласования Корректировки к «Программе развития переработки сырого газа месторождения Дунга на 2026 - 2028 гг. с технологическими показателями на период 2027 – 2028 гг.», (Протокол № 6/1 от 25 мая 2025 года)
- получением Разрешения на сжигание сырого газа KZ22VPC00029157 от 17.04.2025г. на 2026 год;
- вводом нового вида технологически связанных работ - гидроразрыв пласта, проводимых на контрактной территории месторождения Дунга.

Согласно данной корректировке Проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) на 2026 год, на объектах оператора действуют **559** стационарных источников выбросов, в том числе **159** организованных и **400** неорганизованных

Выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух от объектов месторождения Дунга на 2027 год составит **1736,587372 тонн** (в том числе от факела ВД/НД – 106,11132 тонн).

В целом от объектов оператора в атмосферу будут выделяться, загрязняющие вещества **45** наименований **1-4** класса опасности из них 10 веществ обладают суммирующим действием при совместном присутствии в атмосферном воздухе и образуют 10 групп суммации.

Объем сжигаемого газа на факельных установках при постоянных и периодических сбросах на период нормирования (2027 год) согласно Разрешению на сжигание сырого газа

в факелах KZ22VPC00029157 от 17.04.2026 г. составит **2,116321 млн.м³** газа, в том числе V6 = 0,0 млн. м3, V7 = 1,032357 млн.м3, V8 = 1,083964 млн.м3, V9 = 0,0 млн.м3.

Настоящий проект разработан на 2026 год и основывается на прогнозных сведениях Компании об объемах работ и расходе материалов на этот период.

Для подготовки данного проекта были использованы следующие сведения:

- проекты нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух от объектов месторождения Дунга на 2026 год.
- программа развития переработки сырого газа на месторождении Дунга на 2026-2028 гг. (на период 2027-2028 гг.);
- исходные данные для разработки проекта НДВ;
- проекты намечаемой деятельности на перспективу (РООС) – период эксплуатации 2026 год (Приложение 22).

Проектная мощность производства согласно ПРПСГ на 2027 г.:

- добыча нефти – 715 100.0 т/год;
- добыча газа – 53 400 000.0 м³/год.

К основным производственным объектам и сооружениям месторождения Дунга относятся:

001	Центральный пункт сбора нефти
002	Установка подготовки газа
003	Эксплуатационные и нагнетательные (НГК) скважины, узел приема скребков
004	Коммерческий узел учета нефти
005	Автозаправочная станция
006	Морская насосная
007	Участок газопровода от УПГ до врезки в магистральный газопровод «Актау-Форт-Шевченко»
008	Вахтовый поселок
009	Газотурбинные электростанции Taurus-60 (ГТЭС)
010	Установки системы подготовки и закачки воды (морской, пластовой)
011	Строительно-монтажные работы (ремонтные работы без необходимости разработки проектов)
012	Капитальный ремонт скважин. Подъемный агрегат АПР-80-1
013	Капитальный ремонт скважин. Подъемный агрегат АПР-80-2
014	Капитальный ремонт скважин. Подъемный агрегат АПР-80-3
015	Капитальный ремонт скважин. Подъемный агрегат АПР-80-4
016	Капитальный ремонт скважин. База
017	Главный склад
018	Временная База 1
019	Временная База 2
020	ЦПС. Модификация системы затворного газа
021	ЦПС. Модификация системы противопожарной защиты
022	Гидроразрыв пласта

Согласно статье 147 (п.3) Кодекса РК «О недрах и недропользовании» Недропользователи в целях рационального использования сырого газа и снижения вредного воздействия на окружающую среду обязаны разрабатывать по утверждаемой уполномоченным органом в области углеводородов форме программы развития переработки сырого газа. Программа развития переработки сырого газа (далее Программа) подлежит утверждению уполномоченным органом в области углеводородов и должна обновляться каждые три года.

В 2022 году в рамках нового трехлетнего периода компанией АО «НИПИнефтегаз» разработана «Программа развития переработки сырого газа на месторождении Дунга на период 2023-2025 гг.» и утверждена Рабочей группой МЭ РК на 2026 год.

В «Программе развития переработки сырого газа на месторождении Дунга на период

2026-2028 гг.» представлены общие сведения о месторождении, запасах углеводородного сырья и текущем состоянии разработки объектов добычи; проанализирована существующая система сбора, подготовки и транспортировки нефти и газа; описаны реализованные проектные мероприятия по утилизации газа и определен комплекс мероприятий, планируемый к реализации на месторождении Дунга в период 2026-2028 гг.

Объем ТНС является индивидуальным для каждого месторождения и зависит, прежде всего, от применяемой технологии подготовки и переработки сырого газа. Расчеты прогнозного объема технологически неизбежного сжигания газа в «Программе развития переработки сырого газа на месторождении Дунга на период 2026 гг. с технологическими показателями на период с 06.02.2026г. по 31.12.2026 г.» проведены в соответствии с «Методикой расчетов нормативов и объемов сжигания сырого газа при проведении операций по недропользованию», утвержденной приказом МЭ РК № 164 от 05.05.2018 г. (с изменениями и дополнениями Приказа МЭ РК № 351 от 08.10.2020 г.).

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на месторождении Дунга являются: комбинированный факел высокого и низкого давления, газотурбинные электростанции и резервуары нефти.

На месторождении Дунга отсутствуют фонтанные и газлифтные скважины. Выбросы загрязняющих веществ от сжигания газа на факелах рассчитаны согласно Методике расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей, приказ Министра ООС №23П от 31.01.07.

Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании попутного и (или) природного газа установлены в соответствии с разрешением на сжигание сырого газа месторождения Дунга, выданным уполномоченным органом.

Качественные и количественные характеристики выбросов вредных веществ определены расчетным методом по утвержденным в РК методикам.

В качестве исходных данных использовались справки от оператора-заказчика, техническая и отчетная документация, действующий проект НДВ, «Программа развития переработки сырого газа месторождения Дунга на 2026-2028 гг» и др. данные.

Номера источников приняты по номерам: для стационарных – первая цифра обозначает тип источника выброса, 0, 1, 5 – организованный; 6, 7, 8, 9 – неорганизованный.

Выбросы подрядных организаций, включаются в проектные документы для получения разрешения в составе основного оператора согласно ст. 12, п.6 и ст.106, п.2 ЭК РК от 02.01.2021 г. - №400-VI.

Количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от объектов месторождения Дунга на 2027 г. в сравнении с количеством источников по существующему положению представлены в таблице 1.

Нумерация источников выбросов в разрабатываемом проекте нормативов эмиссий (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу на 2027 г. относительно действующего проекта ПДВ не изменена. В данном проекте ПДВ проведена систематизация источников с привязкой их к номерам площадок, чтобы в перспективе добавление или исключение источников касалось локально конкретных площадок, а не предприятия в целом.

В соответствии с классификацией производственных объектов, изложенной в ст.40 Экологического Кодекса республики Казахстан Филиал Компании «Dunga Operating GmbH», как предприятие, основной производственной деятельностью которого является разведка и добыча нефти и газа имеет I категорию и соответствующим размером санитарно-защитной зоны – 1000 м. согласно Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденных Приказом и.о. Министра здравоохранения

Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 раздела 3, п. 11, пп. 3 производства по добыче нефти при выбросе сероводорода от 0,5 до 1 тонн в сутки, а также с высоким содержанием летучих углеводородов.

Расчет рассеивания приземных концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе, выполненный для рассматриваемого предприятия по каждому вредному веществу показал, что на границе нормативной СЗЗ превышения их ПДК для населенных мест, растительного и животного мира не наблюдаются. Что удовлетворяет требованиям, изложенные п. 8.5.1 ОНД-86, предъявляемых к разработке допустимых и временно-согласованных выбросов для стационарных источников, поэтому проектом предлагается принять данные выбросы в качестве нормативных.

Согласно «Санитарно - эпидемиологическим требованиям по установлению СЗЗ производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 11 января 2022г № ҚР ДСМ-2 для объектов с технологическими процессами, являющихся источниками неблагоприятного воздействия на среду обитания и здоровье человека, устанавливается размер СЗЗ с целью обеспечения безопасности населения, размер которой обеспечивает уменьшение воздействия загрязнения на атмосферный воздух до значений, установленных гигиеническими нормативами.

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

Нефтегазовое месторождение Дунга расположенного на территории Западного Казахстана, в Тупкараганском районе Мангистауской области в 52 км к северо-востоку от г. Актау, в 7,5 км от акватории Каспийского моря. Разработка месторождения производится филиалом «Dunga Operating GmbH».

Основная производственная деятельность филиала компании «Dunga Operating GmbH» в Республике Казахстан направлена на добычу и подготовку сырой нефти на месторождении Дунга.

Ближайшими населенными пунктами являются поселки Саина Шапагатова и Акшукур, расположенные на расстоянии 14,0 и 32,0 км соответственно в южном направлении от месторождения. Через месторождение проходит асфальтированная автодорога, по которой осуществляется сообщение с городами: Актау, Форт-Шевченко, Жанаозен и поселками Саина Шапагатова, Акшукур и Таучик. Широко развита сеть грунтовых дорог, пригодных для передвижения автомобильного транспорта. Газопровод «Актау - Форт-Шевченко» проходит вдоль асфальтированной автодороги на расстоянии 2,0 км. Нефтепровод «Каламкас — Актау», соединяющий группу нефтяных месторождений полуострова Бузачи с магистральным нефтепроводом «Жанаозен-Атырау-Самара», находится на расстоянии 8,0 км от восточного контура месторождения. Ближайшие нефтяные месторождения Каражанбас и Каламкас расположены на расстоянии 120,0 км. Линия электропередач 220-110 кВт проходит через район рассматриваемого месторождения. В пределах горного отвода месторождения и его окрестностях отсутствуют здания и сооружения, сельскохозяйственные и лесные угодья.

Площадь горного отвода составляет 28125,9 га со следующими координатами угловых точек:

1. 44°06'00" с.ш. 50°52'00" в.д.
2. 44°08'00" с.ш. 50°52'00" в.д.
3. 44°08'00" с.ш. 51°10'00" в.д.
4. 44°00'00" с.ш. 51°10'00" в.д.
5. 44°00'00" с.ш. 51°02'00" в.д.

Площадь земельного отвода месторождения Дунга составляет 8 488,2733 га.

В орографическом отношении район работ представляет собой слегка наклоненное к юго-западу плато. Абсолютные отметки рельефа колеблются от +31,0 до +101,0 м. Постоянной гидрографической сети в районе месторождения нет, лишь в период дождей и снеготаяния, вода скапливается в небольшом количестве в пониженных участках и ложбинах. Климат района резко континентальный. Лето сухое и жаркое. Количество выпадаемых осадков мало и составляет 70,0 — 85,0 мм в год. В зимние, весенние и осенние периоды характерны пыльные бури. Фауна и флора района характера для зон полупустынь с аридным климатом. Растительность представлена полынью, верблюжьей колючкой. Животный мир представлен пресмыкающимися, паукообразными и парнокопытными (сайгаки).

Описываемый район характеризуется почти полным отсутствием пресных вод.

Согласно данным письма ГУ «Тупкараганский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» №01-30/392 от 16.06.2021 г., на территории месторождения Дунга отсутствуют зеленые насаждения (Приложение 9).

Ранее в 2022 году был заключен договор на разработку проекта озеленения СЗЗ месторождения Дунга – Контракт №8500010085 от 07.06.2022 г. с ТОО ОАЗИС МАНГИСТАУ.

Далее был разработан проект «Определения расчетной (окончательной) санитарно-защитной зоны (СЗЗ)» согласованный РГУ «Тупкараганское районное Управление санитарно-эпидемиологического контроля Департамента санитарно-эпидемиологического контроля

Мангистауской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан» (санитарно-эпидемиологическим заключением № R.04.X.KZ92VBZ00040397 от 10.01.2023 г.) в котором поднимался вопрос озеленения территории СЗЗ месторождения и было обоснование невозможности выполнения данного мероприятия.

В середине ноября 2022 года (17.11.2022 г.) оператор провел совещание с представителями местных органов, в числе которых присутствовали представители из Аппарата Аким Тупкараганского района, районного отдела земельных отношений, архитектуры и градостроительства, управления природопользования и природных ресурсов по вопросам проекта озеленения филиалом компании «Тоталь Е энд П Дунга ГмбХ» в РК территории в п. Саин- Шапагатова.

Данная инициатива была проявлена, руководствуясь п. 50, Санитарных правил «Санитарно- эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», в котором говорится:

- что для объектов I класса опасности максимальное озеленение СЗЗ предусматривает не менее 40 % площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки;
- также указывается, что в случае расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности, при плотной застройке объектами, кои препятствуют выполнению указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами.

Объекты месторождения расположены в полупустынной зоне, территория обладает всеми признаками полупустыни, где искусственное озеленение практически невозможно и является чрезвычайно затратным.

По итогу совещания был составлен протокол, в котором выбраны два потенциальных участка для дальнейшего осуществления озеленения в п. Сайын Шапагатова.

И согласно входящему письму №373 от 07.08.2023 г. Тупкараганского районного отдела по регистрации и земельному кадастру Мангистауского областного филиала некоммерческого акционерного общества Государственная корпорация «Правительство для граждан» принято решение предоставить ГУ «Сайын Шапагатовский сельский округ» права на земельный участок площадью 0,7 га в населенном пункте Сайн Шапагатова (Приложение 14) с целями:

- восстановления забора по периметру согласно Контракту между филиалом компании «Тоталь Е энд П Дунга ГмбХ» в РК и «MANGISTAU GLOBAL SUPPLY LLP» – №8500011087 от 07.06.2023 г. (Приложение 15),
- строительства ирригационной системы с озеленением согласно Контрактам между филиалом компании «Тоталь Е энд П Дунга ГмбХ» в РК и «MANGYSHLAK BOTANIC EXPERIMENTAL GARDEN» – №8500011157 от 01.07.2023 г. и №8500011158 от 01.07.2023 г. (Приложение 16).

Согласно данным письма ГУ «Мангистауская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» №01-30/392 от 16.06.2021 г., территория месторождения Дунга, расположенная в Тупкараганском районе, не попадает в земли государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий (Приложение 9).

Согласно данным письма ГУ «Тупкараганский районный отдел сельского хозяйства»

№01-09/318 от 01.09.2021 г., на территории месторождения Дунга отсутствуют скотомогильники (Приложение 9).

Обзорная карта-схема расположения месторождения Дунга представлена на рисунке 1.

На месторождении Дунга эксплуатируются следующие основные объекты и сооружения (всего 24 площадок основного производства):

- 001: Центральный пункт сбора нефти;
- 002: Установка подготовки газа;
- 003: Эксплуатационные и нагнетательные (НГК) скважины, узел приема скребков;
- 004: Коммерческий узел учета нефти;
- 005: Автозаправочная станция;
- 006: Морская насосная;
- 007: Участок газопровода от УПГ до врезки в магистральный газопровод «Актау-Форт- Шевченко»
- 008: Вахтовый поселок;
- 009: Газотурбинные электростанции Taurus-60 (ГТЭС);
- 010: Установки системы подготовки и закачки воды (морской, пластовой);
- 011: Строительно-монтажные работы;
- 012: Капитальный ремонт скважин. Подъемный агрегат АПР-80-1;
- 013: Капитальный ремонт скважин. Подъемный агрегат АПР-80-2;
- 014: Капитальный ремонт скважин. Подъемный агрегат АПР-80-3;
- 015: Капитальный ремонт скважин. Подъемный агрегат АПР-80-4;
- 016: Капитальный ремонт скважин. База;
- 017: Главный склад.
- 018: Временная База 1
- 019 Временная База 2
- 020: ЦПС. Модификация системы затворного газа
- 021: ЦПС. Модификация системы противопожарной защиты
- 022: Гидроразрыв пласта
- 023: Солянокислотная обработка скважин;
- 024: Физическая ликвидация скважин

Источники выбросов загрязняющих веществ подрядчиков, осуществляющих капитальный ремонт скважин и гидроразрыв пласта отнесены к площадкам 012-016 и 022 соответственно. Источники выбросов загрязняющих веществ подрядных компаний, осуществляющих техническое обеспечение текущей деятельности, отнесены к площадкам 018-019.

В настоящее время месторождение Дунга в стадии промышленной эксплуатации, бурение и испытание разведочных скважин не предусмотрено.

Карты-схемы объекта с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлены в Приложении 2.

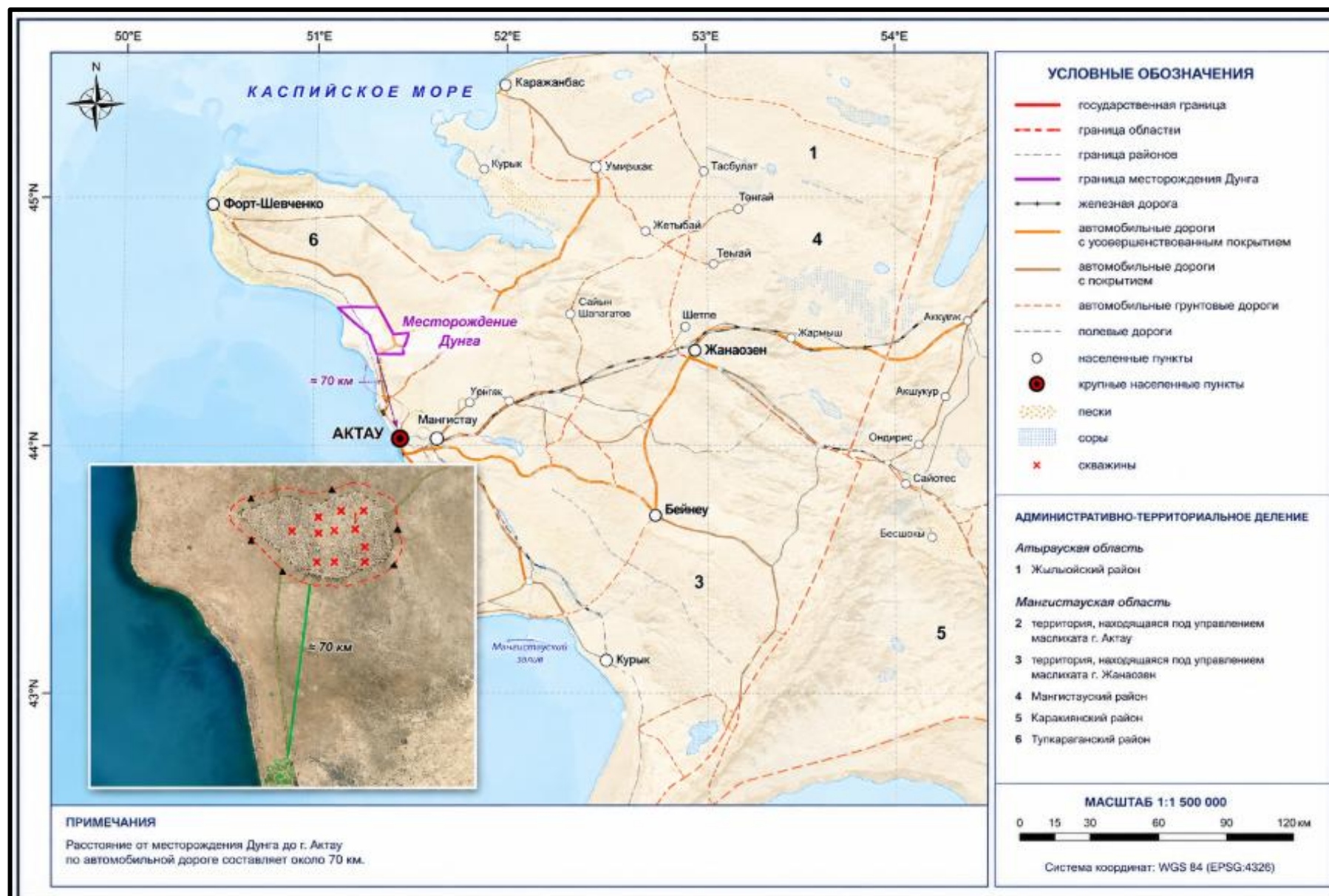


Рисунок 1 Обзорная карта-схема расположения месторождения Дунга.

ЧАСТЬ 1– ИНВЕНТАРИЗАЦИЯ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. КОРРЕКТИРОВКА.

В данной инвентаризации рассматриваются следующие виды работ, проводимые в 2025 году на месторождении Дунга и сопровождающиеся выбросами в атмосферу:

- *на технологических установках:* добыча углеводородов на скважинах; работа установок и отправка нефти и газа для переработки (емкости нефти, буферные емкости);
- *на установках инженерного обеспечения:* работа печей подогрева нефти и систем топливоподдачи, работа резервных дизельных станций (генераторов);
- *сервисные и вспомогательные работы, включающие:* сервисные работы по обслуживанию скважин; ремонтные работы на скважинах; работа систем отопления (котельная установка), сварочные и покрасочные работы.

При выполнении Инвентаризации использовались отчетные данные Заказчика по фактическим эмиссиям в окружающую среду за 2025 год.

Основные источники выделения загрязняющих веществ в атмосферу на месторождении в 2025 году: факельная установка, печи подогрева нефти, свечи продувочные, генераторы – резервные источники электроснабжения технологического процесса, емкости, насосы, запорно-регулирующая арматура (ЗРА) и фланцевые соединения систем перекачки.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу осуществляются через оголовки факельной установки, дымовые и вентиляционные трубы, продувочные свечи, дыхательные системы емкостей и непосредственно от оборудования (неорганизованные источники).

При выполнении инвентаризации использованы следующие сведения:

- материалы инструментального контроля нормативов выбросов на источниках МК в 2024 году;
- отчетные данные Компании по эмиссиям в окружающую среду за 2024 - 2025 года.

Данным корректировкой проекта НДВ количество стационарных источников выбросов оператора составит **559**, из них: **159** организованных и **400** неорганизованных.

Выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух от объектов месторождения Дунга на 2026 год составит **1 736,58737 т/год**, из которых **106,11132 т/год** формируется при эксплуатации факела высокого и низкого давления (ВД/НД)

Суммарное количество выбросов и характеристика выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ в целом от основного и вспомогательного оборудования в 2027 году представлены в таблице 3-1.

Характеристика и выбросы вредных веществ (г/с, т/год) по каждому источнику, а также в целом по предприятию представлены в бланках инвентаризации (Дополнение А. Разделы I – IV).

В рамках контроля за соблюдением установленных нормативов НДВ на основных организованных источниках выбросов, таких как *дизельные генераторы, печи подогрева нефти и факельная установка* проводились *инструментальные* замеры концентраций загрязняющих веществ.

Инструментальные замеры на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу осуществляли специалисты аккредитованной аналитической лаборатории ТОО «АККУТЕСТ» универсальными измерительными приборами – газоанализаторами.

- Диапазоны, определяемых газоанализаторами концентраций загрязняющих веществ и параметров газовой смеси, приведены в таблице 3-2.

Во время проведения наблюдений одновременно измерялись параметры источников выбросов – высота, диаметр и скорость истечения ГВС.

Бланки инвентаризации источников выбросов 3В представлены в Приложении 3.

**ЧАСТЬ 2 – ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ
МЕСТОРОЖДЕНИЯ ДУНГА**

ОГЛАВЛЕНИЕ

СОСТАВ ПРОЕКТА:	2
АННОТАЦИЯ	3
1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ	7
ЧАСТЬ 1– ИНВЕНТАРИЗАЦИЯ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. КОРРЕКТИРОВКА.	11
2 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ	16
2.1 Краткая природно-климатическая характеристика района	16
3 ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	21
3.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования	21
3.1.1. Существующая система сбора и промысловой подготовки продукции скважин	21
3.1.2. Технологическая схема ЦПС (центральный пункт сбора нефти)	21
3.1.3. Установка подготовки газа (УПГ)	26
3.1.4. Эксплуатационные и нагнетательные скважины, узел приема скребков	28
3.1.5. Коммерческий узел учета нефти (КУУН)	33
3.1.6. Автозаправочная станция (АЗС)	33
3.1.7. Морская насосная станция	34
3.1.8. Участок газопровода от УПГ до врезки в региональную магистральную систему Актау - Форт-Шевченко	34
3.1.9. Вахтовый поселок	34
3.1.10. Площадка Газотурбинных электростанций Taurus-60 (ГТЭС)	35
3.1.11. Установки системы подготовки и закачки воды (пластовой, морской)	36
3.1.12. Строительно-монтажные работы	36
3.1.13. Капитальный ремонт скважин (площадки №№1-4)	37
3.1.14. Главный склад	38
3.1.15. Гидроразрыв пласта	38
3.1.16. Солянокислотная обработка скважин	40
3.1.17. Физическая ликвидация скважин	40
3.2. Основные производственные показатели разработки месторождения	41
3.2.1. Характеристика фонда скважин	42
3.2.2. Утилизация попутного газа	43
3.3. Сравнительный анализ годовых выбросов и производственных показателей за период 2020 - 2024 гг.	44
3.4. Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы	47
3.5. Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню	47
3.6. Перспектива развития оператора	48
3.7. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС	49
Таблица 3.3.2 - Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов НДС на 2027 год	52
3.8. Характеристика аварийных и залповых выбросов	146
3.9. Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета НДС	149
4 ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ	60
4.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города	60
4.2. Предложения по нормативам НДС	62
Таблица 3.6 - Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию	64
4.3. Зона воздействия	118
5 МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ В ПЕРИОД НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ (НМУ)	119
Таблица 3.8 - Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ	120
Таблица 3.9 - Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ	148
6 КОНТРОЛЬ СОБЛЮДЕНИЯ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ	223
Таблица 3.10 - План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов	224
Таблица 2.1 - Расчет категории источников, подлежащих контролю на существующее положение	305
СПИСОК ИСПОЛЪЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ И НОРМАТИВНО-МЕТОДИЧЕСКИХ ДОКУМЕНТОВ	358

Список таблиц

Таблица 1- Помесячная температура по метеостанции Актау.....	17
Таблица 2 - Максимальные скорости ветра, м/с	18
Таблица 3- Средняя, месячная скорость ветра, м/с.....	18
Таблица 4- Средняя многолетняя повторяемость направлений ветра по 8 румбам	18
Таблица 5 - Средняя многолетняя повторяемость направлений ветра по 8 румбам.....	18
Таблица 6 - Среднее количество осадков (по месяцам), мм	19
Таблица 7 - Технологические показатели Филиала «Dunga Operating GmbH» на 2025 - 2027 гг.	41
Таблица 8 - Характеристика фонда скважин по состоянию на 01.08.2025 год.....	42
Таблица 9 - Динамика выбросов загрязняющих веществ и производственных показателей за период 2023-2025 годы	44
Таблица 10 - Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере	60

2 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

2.1 Краткая природно-климатическая характеристика района

Месторождение Дунга расположено в степной равнинной части Южного Мангышлака в непосредственной близости от акватории Каспийского моря и административно входит в состав Тупкараганского района Мангистауской области

На территории месторождения отсутствуют зоны отдыха, территории заповедников, музеев, памятников архитектуры, санаториев, домов отдыха.

В геоморфологическом отношении территория представляет собой слабо всхолмленную равнину с абсолютными отметками рельефа от «минус» 22 до «минус» 9 м. В районе площади месторождения поверхность покрыта бугристо-ячеистыми песками. Толщина песков колеблется от 8 м до 19 м. На пониженных участках на площади и в прилегающих районах образованы соры, непроходимые для колесной техники. Соры имеют неправильную форму и расположены хаотично, что затрудняет объезды и отыскание проходов при движении на колесной технике. К югу и западу участка начинается сплошной сор, невысыхающий даже в летнее время и проезд через него возможен только на гусеничной технике. Общая площадь участка, где движение возможно только на гусеничной технике, составляет около 40 % от всей площади.

Климат является одним из основных природных факторов, формирующих условия жизни человека. Он определяет конструктивные особенности жилища, возможности осуществления трудовой деятельности на открытом воздухе или в помещениях, необорудованных инженерными коммуникациями, режим отдыха, необходимый для восстановления жизненных сил. С особенностями климата связана способность атмосферы к самоочищению от вредных промышленных выбросов. Климатические условия, как правило, формируются под влиянием четырех основных факторов: удаленность от Атлантического океана, приток прямой солнечной радиации, особенности атмосферной циркуляции, свойства подстилающей поверхности.

В холодный период года здесь господствуют массы воздуха, поступающие с западного острога сибирского антициклона, в теплый период они сменяются континентальными туранскими и иранскими воздушными массами. Под влиянием этих масс формируется резко континентальный, засушливый, пустынный тип климата, проявляющийся во всем комплексе метеорологических показателей.

Теплые атлантические воздушные массы на увлажнение территории почти не оказывают влияния, поскольку они поступают сюда сильно трансформированными, а достаточно ровная поверхности не способствует их задержанию.

Климат района размещения площадки проектируемого НГПЗ резко- континентальный, полупустынного типа. Лето жаркое и продолжительное. Зима довольно теплая и непродолжительная, малоснежная.

Обилие тепла и света, небольшое количество атмосферных осадков, низкая влажность воздуха и большая испаряемость определяют крайнюю засушливость климата района, характеризующую продолжительным знойным летом (160-170 дней), сравнительно короткой (менее 90 дней) малоснежной зимой, непродолжительными (40- 60 дней) весной и осенью.

Характерными особенностями климата являются крайняя засушливость и резкая континентальность, что вызывает большой контраст между температурами зимы и лета, дня и ночи. Климат характеризуется резкими суточными колебаниями температуры. Климат региона формируется под доминирующим влиянием воздушных масс (<https://www.kazhydromet.kz/ru/klimat/ezhegodnyy-byulleten-monitoringa-sostoyaniya-izmeneniya-klimata-kazahstana>). i-

Район работ находится в условиях избыточного притока солнечной радиации, поэтому радиационный фактор здесь играет значительную роль в формировании климата. Годовая величина суммарной солнечной радиации превышает 125 ккал/см². До 65% из этой суммы приходится на прямую солнечную радиацию. Наибольшее количество солнечного тепла поступает в летние месяцы. Приход значительных сумм солнечной радиации обеспечивается большой продолжительностью солнечного сияния (от 2500 ч в год на побережье до 2700 ч в районе поселка Аккудук) и частой повторяемостью ясных дней.

По территории области радиационный баланс является положительным в течение 8 и более месяцев. Максимальные значения его повсеместно наблюдаются в июне и июле, в основном, уменьшаясь в направлении с севера на юг.

Температура воздуха.

Теплый период (со средней дневной температурой воздуха выше 0°C) длится в среднем 280 дней. Уже в марте среднемесячные значения температуры воздуха положительные, а в мае устанавливается жаркая, малооблачная погода, которая длится весь июнь-сентябрь. Среднемесячные температуры воздуха составляют 12.4-30.1°C, наиболее жаркие условия наблюдаются в июле-августе, днем воздух прогревается до 30-34°C. В отдельные годы температура воздуха повышается до 42- 47°C. Абсолютный максимум 46.8°C был зафиксирован в 2015 г. (Письмо РГП Казгидромет от 31.01.2025. Приложение 4). На поверхности почвы температура достигает 50°C (абсолютный максимум) при средних значениях 26-30°C.

С середины декабря устанавливается холодный период (период со среднесуточной температурой воздуха ниже 0°C) и продолжается до первых дней марта. Самые низкие температуры наблюдаются в январе, со средним температурным максимумом -6.6 °C и минимумом -0 °C, при этом абсолютный минимум -34.7°C был зафиксирован в 1972 году. (Письмо РГП Казгидромет от 31.01.2025. Приложение 4) Зима довольно теплая и короткая. Потепление носит систематический характер, и температура воздуха в дневное время может повышаться до 10.1°C. Расчетная температура воздуха самого холодного пятидневного периода составляет -14.9°C.

Отрицательные ночные температуры воздуха и почвы, частая скудность или небольшой снежный покров поверхности способствуют промерзанию почвы. На остальной же территории более чем в 50 лет устойчивый снежный покров отсутствует. Среднее число дней со снежным покровом в районе МС Аккудук — 29 дней.

Продолжительность безморозного периода увеличивается с востока на запад от 190-200 дней, а с температурой выше 10°C, соответственно, от 192 до 199 дней. Снежный покров устанавливается в конце декабря - в первой половине января. Среднегодовая температура воздуха колеблется от 9,5°C до 13.2°C.

Абсолютный минимум температуры воздуха в районе месторождения составляет минус 45°C. Абсолютный максимум - плюс 45°C. Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года составляет +33,9°C. Средняя температура января -4-8°C с понижением ночью до - 11,3°C, максимальное понижение температуры достигает -36°C. В отдельные аномально холодные зимы здесь отмечаются морозы до -20°C и даже -30°C, в аномально теплые - неожиданные оттепели до +5-15°C. Среднеустойчивые колебания температуры достигают 12-15°C, в экстремальных случаях могут превышать 20°C и более градусов.

Таблица 1- Помесячная температура по метеостанции Актау

Станция	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Актау	-2,9	-2,3	2,5	10,4	17,7	22,8	25,6	24,6	19,5	12,3	5,5	0,2	11,3

По агроклиматическому районированию территория участка относится к очень сухой, жаркой области, сумма температур выше 10⁰С колеблется в пределах 4000–4600, показатель увлажненности составляет 0,15–0,20, гидротермический коэффициент (по Селянинову Г.К.) менее 0,3.

Ветер. Характерной особенностью климата описываемой территории является исключительно высокая динамика атмосферы, создающая условия интенсивного турбулентного обмена и препятствующая развитию застойных явлений. Об этом свидетельствует низкая повторяемость штилевых ситуаций, наблюдаемых в течение года.

Над восточной частью Северного Прикаспия преобладают восточное и западное направления ветров. При этих направлениях отмечается самое большое число ураганов и наибольшие ветровые скорости. Фиксируются юго-восточные ураганы продолжительностью до 100–140 часов.

Таблица 2 - Максимальные скорости ветра, м/с

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
25	34	28	24	24	>20	>20	24	20	23	24	20	34

Средние месячные скорости ветра для рассматриваемого района превышают показатель, характеризующий среднюю скорость на территории Казахстана (3,2 м/с), и колеблется в пределах от 4,4 до 6,5 м/с. Среднемесячные значения скорости ветра в течение зимнего периода близки к 6,5 м/с, а в остальные месяцы - ниже (таб. 3).

Таблица 3- Средняя, месячная скорость ветра, м/с

Станция	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Актау	3,6	4,0	4,0	3,8	3,4	3,3	3,1	3,0	3,1	3,3	3,7	3,8	3,5

В период октябрь-апрель преобладающими являются восточные и юго-восточные направления ветра (до 50%), что обусловлено не только барическими, но и местными термическими условиями, связанными с усилением переноса более холодных воздушных масс из пустыни в сторону моря (таб. 4).

Таблица 4- Средняя многолетняя повторяемость направлений ветра по 8 румбам

Повторяемость направления, % и скорость ветра (м/с) по 8 румбам															
С		СВ		В		ЮВ		Ю		ЮЗ		З		СЗ	
П	С	П	С	П	С	П	С	П	С	П	С	П	С	П	С
6	4,5	5	3,5	19	4	23	4,7	11	3,8	7	3,3	14	4,7	15	5,4

Активная ветровая деятельность в исследуемом районе является причиной развития пыльных бурь. Число дней с пыльными бурями, они наблюдаются 5–6 раз в месяцы и составляют в среднем 54,4 дня. Среднее число дней со скоростью ветра более 15 м/с, составляет 22 дня, со скоростью 8–15 м/с - 189 дней (таб.6.1.5). Максимальная скорость 34 м/с была зарегистрирована в феврале 2001 г. Число случаев со штилем составляет 6 %.

Таблица 5 - Средняя многолетняя повторяемость направлений ветра по 8 румбам

Скорость	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
8 м/с	14,6	15,3	18,4	17,4	17,0	15,5	17,5	15,7	14,2	14,3	14,5	14,1	188,5
15 м/с	2,5	2,7	3,2	1,7	1,2	0,7	1,3	2,0	2,0	1,0	1,7	2,2	22,2

Атмосферные осадки. Регион месторождения отличается большой засушливостью, что связано с малой доступностью для влажных атлантических масс воздуха, являющихся основным источником осадков. Годовая сумма атмосферных осадков здесь колеблется от 134 до 180 мм. Максимальное зарегистрированное количество осадков составляло 335 мм, минимальное – 85 мм. Наибольшее количество осадков наблюдается в апреле, наименьшее в августе. Летние осадки кратковременные и преимущественно ливневого характера.

Осадки незначительны и выпадают в основном в виде коротких проливных дождей в

начале лета и небольших дождей осенью. В распределении осадков по сезонам года ясно выражен их весенний максимум. Летние осадки обычно непродолжительны и носят преимущественно ливневый характер. В сухие годы на протяжении всего лета зачастую осадков не выпадает.

Общее число дней с осадками составляет 45-55 дней, причем жидкие осадки преобладают над твердыми. Даже в зимние месяцы выпадают дожди. В основном регистрируются дни с осадками 0,1-0,5 мм. Зарегистрированный суточный максимум за период наблюдений составил 51,4 мм.

Снежный покров неустойчив, да и выпадает снег не каждую зиму. Снежный покров толщиной 3-8 см неустойчив и не везде сплошной. Он образуется в течение декабря и разрушается в последних числах февраля. Число дней со снежным покровом за рассматриваемый период (2013-2024гг.) составило 29 дней.

Распределение среднемесячных осадков представлено в таблице 6.

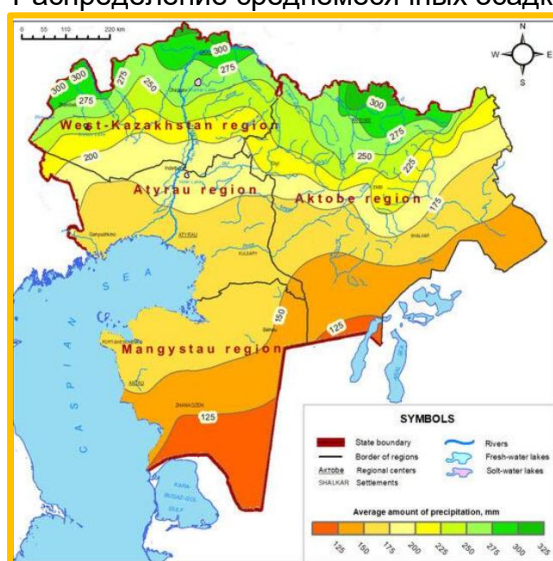


Рисунок 1- Климатическая карта

Таблица 6 - Среднее количество осадков (по месяцам), мм

Вид осадков	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Жидкие	1	2	3	19	16	15	14	6	9	14	8	4	111

Влажность воздуха. Территория района относится к зоне недостаточного увлажнения. Среднегодовая относительная влажность воздуха в районе месторождения Дунга составляет 58%. Максимальная относительная влажность достигает в декабре 85%, минимальная 35% - в августе.

Засушливость теплого периода года проявляется в низких значениях относительной влажности воздуха и в большом дефиците влаги. Относительная влажность летом изменяется в пределах 33-37%, зимой - 75-80%.

Солнечная радиация. Незначительное развитие облачности обуславливает большой приток солнечной радиации. Продолжительность солнечного сияния в районе составляет 2500–3000 часов в год. Величина радиационного баланса по территории области колеблется в пределах 39-45 ккал/см²год.

Суммарная солнечная радиация для района расположения месторождения составляет 120- 130 ккал/см² в год.

На большей части территории Мангистауской области радиационный баланс является положительным в течение 10 месяцев, на побережье Каспийского моря – 11 месяцев.

Опасные гидрометеорологические явления. В рассматриваемом районе не очень распространены такие опасные природные явления как снежные метели, грозы, туманы и т.д. (таблица 3.1-5). В холодный период года сильные ветры вызывают метели, а в теплый – песчаные бури. Среднее число дней в год с пыльной бурей составляет 4,8 дня в год, с градом 0,04 дня. Туман наблюдается чаще всего ранней весной и в октябре-марте со средней продолжительностью 2-3 часа в день.

3 ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

3.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

3.1.1. Существующая система сбора и промышленной подготовки продукции скважин

Внутрипромысловый сбор добываемой продукции месторождения Дунга осуществляется по герметизированной лучевой системе, которая состоит из добывающих скважин, выкидных линий, индивидуальных для каждой скважины, и четырех манифольдов, где осуществляется поскважинный замер входных потоков и их объединение для дальнейшей совместной транспортировки на центральный пункт сбора (ЦПС).

Характеристика фонда скважин месторождения Дунга по состоянию на 01.08.2024 г. представлена в подразделе.

3.1.2. Технологическая схема ЦПС (центральный пункт сбора нефти)

Центральный пункт сбора (ЦПС) - предназначен для сбора продукции скважин, отделения нефти от попутного нефтяного газа и пластовой воды, подготовки нефти к экспорту, а также подготовки воды к последующей закачке в нефтеносные пласты. Выделяющийся на ЦПС попутный нефтяной газ подается на установку подготовки газа (УПГ). Производительность ЦПС по нефти – 2,95 тыс.м³/сут; по газу – 185 тыс.м³/сут.

Нефтегазовая смесь от скважин, поступает в манифольды (А-101, А-102, А-103, PST-01), которые представляют собой входную гребенку, объединяющую трубопроводы от скважин месторождения в общий коллектор. На манифольдах А-101 и А-102 предусмотрены узлы переключения задвижек для направления продукции скважин в тестовые сепараторы, где осуществляется поочередной замер дебита добываемой продукции и после оперативного замера нефтегазовая смесь объединяется в общий поток. На манифольдах А-103 и PST-01 тестовый замер продукции отсутствует, так как он происходит на скважинах через мобильный тестовый сепаратор, а нефтегазовая смесь через данные манифольды напрямую поступает в общий поток. Также в общий поток, минуя манифольды, поступает нефтегазовая смесь от горизонтальной скважины DGC-1Н карбонатной залежи.

Нефтегазовая смесь общим потоком поступает на ЦПС на первую ступень сепарации в трехфазный сепаратор V-211, где при температуре 37-40 °С и давлении 0,35-0,4 МПа происходит отделение нефти от попутного газа и пластовой воды.

Нефть после первой ступени сепарации поступает на печи подогрева Н-401 А/В/С, где подогревается до температуры 45-60 °С и далее направляется на вторую ступень сепарации в трехфазный сепаратор V-311, где при давлении 0,023-0,06 МПа происходит окончательная дегазация нефти и отделение остаточной пластовой воды. Нефть после второй ступени сепарации перекачивается насосами Р-212 А/В в технологический резервуар Т-101 (объемом 2000 м³), где происходит окончательная подготовка нефти до товарного качества путем гравитационного отстоя.

Отстоявшаяся и подготовленная нефть из технологического резервуара Т-101 через верхний распределительный патрубок насосами Р-201Ах/Вх перекачивается в товарные резервуары Т-102/103/104 (объемом 2000 м³ каждый). При нормальном режиме работы, один резервуар работает на прием товарной нефти, а другие подключены к экспорту или отстаивают остаточную воду/нефтяную эмульсию или находятся в процессе рециркуляции. Температура в резервуарах поддерживается на уровне 48 °С с помощью нагревателя Н-401D путем рециркуляции перекачивающими (циркуляционными) насосами Р-201 А/В. Эти насосы также могут выполнять функцию циркуляции/перекачки нефти между резервуарами.

Подготовленная товарная нефть из резервуаров Т-102/103/104 подпорными насосами

Р-112 А/В и экспортными насосами Р-111 А/В (работающими параллельно), перекачивается в экспортный трубопровод протяженностью 18,2 км до отвода к магистральной системе КТО с врезкой в магистральный нефтепровод «Каламкас-Каражанбас-Актау». До поступления в экспортную систему на отводе КТО товарная нефть замеряется на коммерческом узле учета нефти (КУУН) с помощью массового расходомера CMF 400 фирмы «Emerson», где также осуществляется замер давления и температуры.

Попутный нефтяной газ, выделившийся на первой ступени сепарации, поступает в вертикальный газовый скруббер в V-511 для отделения от капельной жидкости, на выходе из скруббера замеряется индикатором расхода FIT-042-0022 и далее подается на подготовку на УПГ. Попутный нефтяной газ со второй ступени сепарации замеряется индикатором расхода FIT-042-0021 и также подается на УПГ.

Отделившаяся пластовая вода после первой и второй ступени сепарации отводится в сепаратор пластовой воды V-602, где за счет коалесцирующей пластинчатой нефтеловушки улавливаются крупные капли нефти, и далее с помощью насосов Р-204 А/В/С откачивается в отстойник пластовой воды V-603, где за счет газонапорной флотации удаляется остаточная нефтяная пленка. Очищенная пластовая вода из отстойника V-603 с помощью насосов Р-205 А/В подается в установку УПиОЗВ, где проходит подготовку и очистку, или на прием водонагнетательных насосов Р-902 А/В/С и далее направляется в систему ППД месторождения Дунга. Уловленная нефтяная пленка сливается в дренажную емкость Т-301. Выделившийся газ поступает на факельный сепаратор низкого давления FS- 501.

Для улова легких фракций при давлении чуть выше атмосферного, с целью снижения сжигания газа и воздействия на окружающую среду, резервуары товарной нефти Т-101/102/103/104 оснащены системой улавливания легких фракции (УЛФ). Уловленные из резервуаров легкие фракции нефти при давлении 0,001 МПа поступают в газоочиститель V-502, где происходит отделение конденсата от газа. Конденсат подается в дренажную емкость Т-301. Газ поступает на впуск газодувки С-502/503 и после сжатия до 0,03 МПа и охлаждения в теплообменнике газ/вода HE-8501 подается на УПГ. Охлажденная вода в HE- 8501 подается из сборного блока, где в качестве охлаждающей среды предусмотрен водный раствор с содержанием 45 % гликоля.

Для повышения эффективности процесса обезвоживания водонефтяной эмульсий на ЦПС предусмотрена подача демульгатора с блока дозирования реагентов типа БР-2,5 М в поток нефтегазовой смеси перед первой ступенью сепарации. Аппараты ЦПС оснащены канализационной системой со сбросом в дренажные емкости Т-301, Т-401 А/В. По мере наполнения емкостей дренажные стоки насосами Р-301 и Р-401В направляются в начало перемешиваются с входным потоком нефтегазовой смеси.

ЦПС состоит из следующих основных систем:

- скважины и система сбора, состоящая из скважин и сопутствующих эксплуатационных трубопроводов, соединяющих промысел с системой подготовки нефти;
- система подготовки нефти, состоящая из двух ступеней, трехфазных сепараторов, нагревателей и перекачивающих/циркуляционных насосов;
- система хранения и экспорта нефти, состоящая из резервуаров для хранения нефти, циркуляционных, подпорных и экспортных насосов и экспортного трубопровода;
- система поддержания пластового давления, состоящая из водозаборной станции, системы обработки пластовой воды, водонагнетательных насосов и распределительных трубопроводов к нагнетательным скважинам.

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

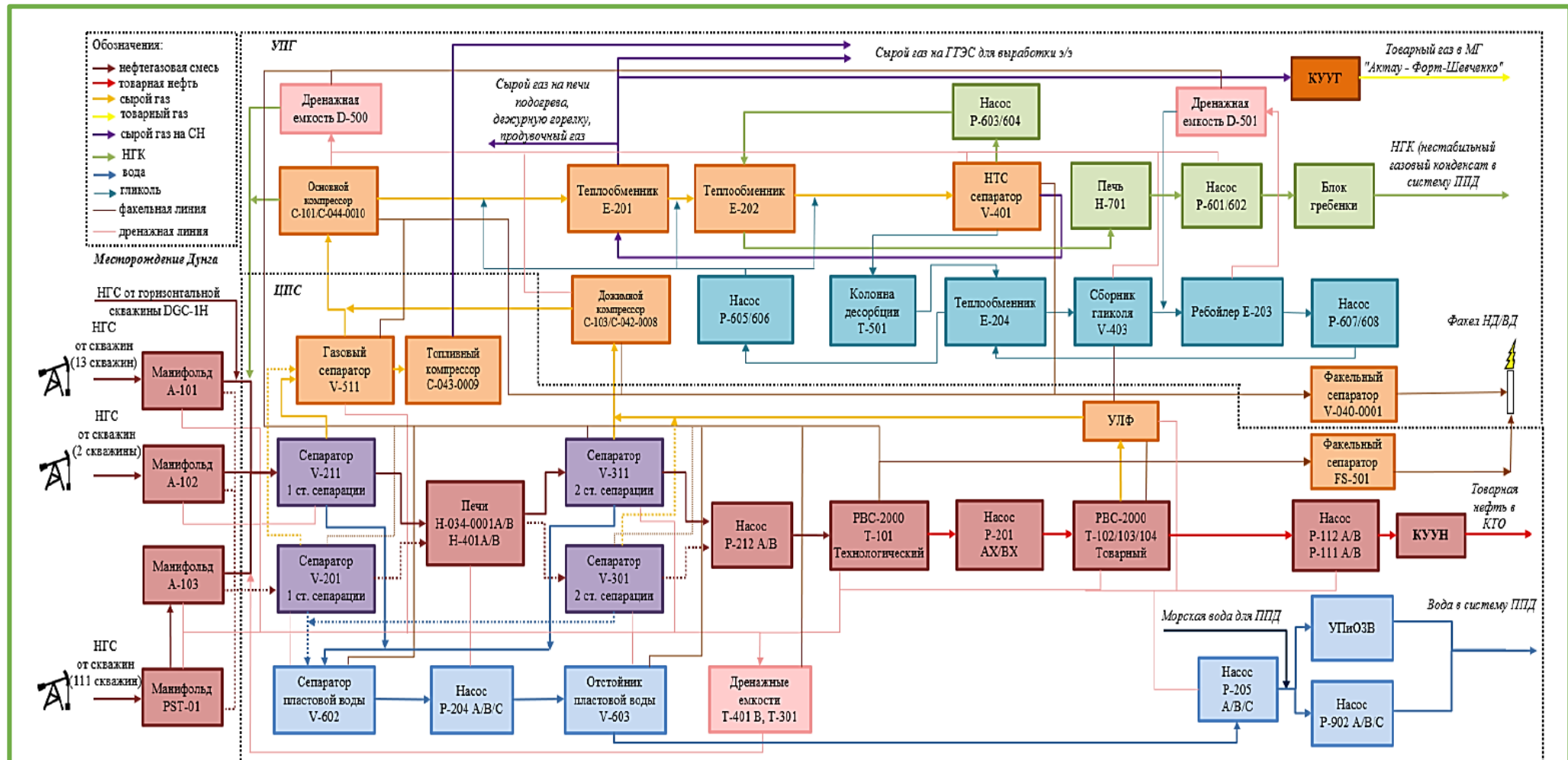


Рисунок 2 - Принципиальная схема сбора транспорта и подготовки добываемой продукции на м/р Дунга

Вспомогательные системы включают следующие объекты обеспечения:

- установка обработки пластовой воды;
- система факела низкого давления и установка улавливания легких фракций (БКУ);
- система топливного газа;
- дренажная система;
- блок химреагентов;
- система электроснабжения и электrorаспределения;
- система воздуха КИП;
- система пожаротушения.

Источники выбросов площадки ЦПС (001):

Организованные источники выбросов (41 ед.):

- Дизельный генератор «Caterpillar» 400 (CAT 3406), резервный (источники №0101);
- Дизельный генератор «Caterpillar» 225 (CAT 3306), резервный (источник №0102);
- Дизельный генератор «Caterpillar» 500 (CAT 3412T), резервный (источник №0103-0104);
- Емкость для дизтоплива, 25 м³, Т-702 – 1 ед. (источник №0106);
- Блок АГЗУ «Спутник» СП-102 - 1 ед. (источник №0107);
- Печь ППТ-1,6 (Н-401А) – 1 ед. (источник №0108);
- Свеча продувочная на ППТ-1,6 (Н-401А/В) – 2 ед. (источники №0109-0110);
- Печь ППТ-1,6 (Н-401В) – 1 ед. (источник №0111);
- Печь ППТ-0, 2 (Н-401D/C) – 2 ед. (источники №0112, 0114);
- Свеча продувочная на ППТ-0, 2 (Н-401D/C) – 2 ед. (источники №0113, 0115);
- Химическая лаборатория - 3 дефлектора (источник №0116-0118);
- Резервуары для хранения нефти РВС-2000 (Т-101/102/103/104) – 4 ед. (источник №0119-0122);
- Блок насосов перекачки нефти Р-212А/В – 2 ед. (источник №0123);
- Блок насосов перекачки нефти Р-202А/В – 2 ед. (источник №0125);
- Блок насосов экспорта нефти Р-111А/В-112А/В – 4 ед. (источник №0127);
- Блочная дозаторная установка БДР-2,5 – 1 ед. (источник №0128).
- Механическая (слесарная) мастерская – токарно-винторезный, сверлильный, шлифовальный и ленточнопильный станки – 4 ед. (источник №0129);
- Автомастерская — емкость для приема и раздачи масла, зарядка аккумуляторов, автомойка (источник №0130);
- Сварочный участок - дуговая сварка, газовая сварка, газовая резка (источник №0131);
- Дизельный двигатель ЯМЗ 236 насос Р-803 (источник №0134);
- Воздушный компрессор для ремонтных целей ВВП-10/7 У1 (источники №0135-0136);
- Автомойка (источник №0138);
- Электромеханическая мастерская (источник №0139);
- Пожарное депо (источник №0140);
- Дизельный генератор «Caterpillar» 500 (CAT C15), резервный (источник №0141);
- Печь подогрева нефти Н-034-0001А/В – 2 ед. (источники №0142, 0143);
- Свеча продувочная от печи Н-034-0001А/В – 2 ед. (источники №0144, 0145);
- Топливный бак (дизтопливо) (источник №0150);

- Топливный бак (масло) (источник №0151);
- Неорганизованные источники выбросов (54 ед.):*
- Пункт заправки автомобилей (ТРК) Р-702 (ЗРА и ФС) (источник №6101);
- Насосы для дизельного топлива – 2 шт. (источник №6102);
- Площадка приемного манифольда А-101 (источник №6103);
- Площадка приемного манифольда А-102 (источник №6104);
- Площадка АГЗУ «Спутник» СП-102 (источник №6105);
- Площадка печей подогрева ППТ-1,6 и ППТ-0,2 Н-401А/В/Д/С (источник №6106);
- Площадка резервуаров нефти РВС-2000, Т-101/102/103/104 (источник №6107);
- Площадка сепаратора FS-502, ЗРА и ФС (источник №6108);
- Факельный сепаратор FS-502 (источник №6109);
- Площадка сепараторов V-211/311 (источник №6110);
- Сепаратор первой ступени V-211 (источник №6111);
- Сепаратор второй ступени V-311 (источник №6112);
- Площадка 3-фазных сепараторов V-201/301 (источник №6113);
- Трехфазный сепаратор 1-й ступени V-201 (источник №6114);
- Трехфазный сепаратор 2-й ступени V-301 (источник №6115);
- Площадка сепаратора V-511 (источник №6116);
- Газовый сепаратор V-511 (источник №6117);
- Площадка дренажных емкостей Т-301, Т-401А/В (источник №6120);
- Насос дренажных емкостей Т-301, Т-401А/В (источник №6121);
- Площадка дренажных емкостей ЕК-1/2/3 (источник №6122);
- Насос на площадке дренажных емкостей ЕК-1/2/3 – 3 шт. (источник №6123);
- Площадка БКУ (источник №6124);
- Компрессор БКУ (источник №6125);
- Площадка блока дозирования хим. реагента БДР-2,5 (источник №6126);
- Мелкие строительные работы (сварочные работы) (источник №6127);
- Мелкие строительные работы (лакокрасочные работы) (источник №6128);
- Стоянка автотранспорта на ЦПС (источник №6129).
- Площадка приемного манифольда А-103 (источник №6130).
- Площадка насосов циркуляции нефти Р-201ВХ / Р-201АХ (источник №6131).
- Насос циркуляции нефти Р-201ВХ (источник №6132).
- Насос циркуляции нефти Р-201АХ (источник №6133).
- Крытая автостоянка №1 (источник №6135);
- Крытая автостоянка №2 (источник №6136);
- Отстойник D-502 (источник №6138);
- Парковка (за поездепо) (источник №6139);
- Площадка ППН Н-034-0001А/В (источник №6140);
- Площадка под арматурный узел ППН (источник №6141);
- Колодец К-1 (источник №6142);
- Межплощадка ППН (источник №6143);
- Установка улавливания пара (источник №6145);
- Насосный блок дизтоплива (источник №6407);
- Сепаратор пескоуловитель V 034-0011 (источник №7435);
- Площадка сепаратора пескоуловителя V 034-0011 (источник №7436);
- Вспомогательный компрессор С-042-0001 (источник №7438);
- Компрессор топливного газа С-043-0001 (источник №7439);
- Главный впускной компрессор С-044-0001 (источник №7440);

- Блок закачки химреагентов А-039-0070 (PST-01) (источник №7441);
- Блок закачки химреагентов А-039-0071 (PST-01) (источник №7442);
- Блок закачки химреагентов А-039-0072 (ЦПС) (источник №7443);
- ЗРА и ФС блока закачки химреагентов А-039-0070 (PST-01) (источник №7444);
- ЗРА и ФС блока закачки химреагентов А-039-0071 (PST-01) (источник №7445);
- ЗРА и ФС блока закачки химреагентов А-039-0072 (ЦПС) (источник №7446);
- Площадка ЦПС. Насос БДР (источник №7447);
- Площадка ЦПС. ЗРА ФС (источник №7448).

3.1.3. Установка подготовки газа (УПГ)

Установка подготовки газа (УПГ) выполнена в модульном блочно-комплектном исполнении.

Установка подготовки газа (УПГ) - предназначена для подготовки попутного нефтяного газа до товарного качества с целью экспорта и частичного использования на собственные технологические нужды промысла, а также для получения нестабилизированного газового конденсата (далее НГК) для закачки в пласт.

Производительность УПГ по газу – 185 тыс.м³/сут.

Попутный нефтяной газ первой степени сепарации поступает в основной компрессор С-101 производительностью 170 тыс.м³/сутки, состоящий из трех ступеней сжатия газа от 0,25 МПа до 9,2 МПа, на каждой ступени имеется входной сепаратор (V-100/V-200/V-300), компрессор и воздушный охладитель (НТ-001 IC-1, НТ-001 IC-2, НТ-001 AC) Попутный нефтяной газ второй степени сепарации и газ из системы УЛФ с давлением 0,03 МПа общим потоком поступает сначала в дожимной компрессор С-103, где происходит компримирование газа до давления 0,25 МПа и далее совместно с потоком газа после газового сепаратора V-511 подается в основной компрессор С-101.

Газ после третьей ступени сжатия в компрессоре С-101 с давлением 9,2 МПа и температурой 45 °С поступает в выходной сепаратор V-400 и далее направляется в блок низкотемпературной сепарации для обеспечения требуемой точки росы в экспортном газе. Газ последовательно подается сначала в теплообменник газ/газ Е-201, где охлаждается за счет теплообмена с осушенным газом, затем поступает в теплообменник газ/жидкость Е-202, где охлаждается за счет теплообмена с НГК, и далее подается в низкотемпературный сепаратор V-401, где за счет эффекта Джоуля-Томпсона охлаждается до температуры -21 °С. Понижение температуры вызывает конденсацию части входящего газа. Перед теплообменниками Е-201 и Е-202 и низкотемпературным сепаратором впрыскивается гликоль для абсорбции воды по мере ее конденсации.

Осушенный товарный газ из низкотемпературного сепаратора через теплообменник Е-201 подается в магистральный газопровод высокого давления «Актау - Форт-Шевченко» (Ø219×6мм, L-1,8 км) для реализации. Перед поступлением в магистральный газопровод товарный газ замеряется на коммерческом узле учета (КУУГ), где также осуществляется замер давления и температуры. Данные по объемному расходу газа поступают на SCADA (автоматизированное управление и контроль за технологическими процессами). На КУУГ предусмотрен блок одоризации газа, предназначенный для автоматической подачи одоранта в поток газа, пропорционально его расходу с целью придания газу характерного запаха.

После теплообменника Е-201 также предусмотрена возможность отбора топливного газа для использования на собственные технологические нужды промысла, в том числе на ГТЭС для выработки электроэнергии. При отсутствии осушенного топливного газа на УПГ, на собственные нужды может использоваться влажный газ из сепаратора V-511.

Выделившийся в низкотемпературном сепараторе V-401 НГК насосами Р-603/604

откачивается через теплообменник Е-202 в электроподогреватель Н-701, где нагревается до температуры 85 °С. Подогретый НГК насосами Р-601/602 подается в блок гребенки и далее поступает в систему ППД месторождения Дунга.

Регенерация отработанного гликоля происходит в блоке регенерации, который состоит из последовательно подключенных колонны десорбции Т-501, теплообменника Е-204, сборника гликоля V- 403, ребойлер Е-203 и насосов Р-607/608/605/606 для подачи обратно в систему.

Аппараты УПГ оснащены канализационной системой со сбросом в дренажную емкость D-500. По мере наполнения емкостей дренажные стоки направляются в начало процесса и смешиваются с входным потоком нефтегазовой смеси. Блок регенерации гликоля оснащен индивидуальной дренажной емкостью D-501 с возможностью возврата накопившегося гликоля обратно в систему.

Для обеспечения надежности производства и возможности сброса на факел продуктов опорожнения с аппаратов и трубопроводов во время технических осмотров и планово-предупредительных ремонтов, а также при аварийных сбросах, ЦПН и УПГ оснащен комбинированным факелом ВД/НД с принудительной подачей воздуха А-010-0070 (диаметр ствола 42 дюйма (1067 мм), высота ствола 30 метров, производства «Flare Industries», США). По причине износа действующей факельной системы ВД/НД и дежурных горелок (год производства 1998 год) факельная система на ЦПС модернизирована. Модернизированная факельная система введена в эксплуатацию в октябре 2023г. С 2025 года на месторождении планируется использование только комбинированной факельной системы НД и ВД. Старая факельная система останется в резерве.

Выбросы от факелов рассчитаны согласно Приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду. Нормативы предельно допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу при сжигании попутного и (или) природного газа установлены на основании объемов, рассчитанных в соответствии с методикой расчетов нормативов и объемов сжигания газа и представлены в «Программе развития переработки сырого газа месторождения Дунга на период 2023- 2025 годы. Корректировка на 2025 год».

На месторождении Дунга отсутствуют фонтанные и газлифтные скважины.

Источники выбросов площадки УПГ (002):

Организованные источники выбросов (5 ед.):

- Дизельный генератор AKSAAC400 Модель 5220 (источник №0137);
- Факел высокого давления (источник №0201);
- Факел низкого давления (источник №0202);
- Блок КУУГ (коммерческого узла учета газа) (источник №0203);
- Факел (источник №0205).

Неорганизованные источники выбросов (16 ед.):

- Площадка факелов ВД и НД, ЗРА и ФС (источник №6201);
- Площадка сепараторов FS-500/501, ЗРА и ФС (источник №6202);
- Факельный сепаратор FS-500 (источник №6203);
- Факельный сепаратор FS-501 (источник №6204);
- Площадка дренажных емкостей D-500/501 (источник №6205);
- Площадка Дожимной компрессорной станции С-101/103 (источник №6206);
- Компрессор ДКС 2-ой ступени С-101 (источник №6207);
- Компрессор ДКС 1-ой ступени С-103 (источник №6208);

- Площадка установки низкотемпературной сепарации (источник №6209);
- Насос центробежный Р-603,604 на Установке низкотемпературной сепарации (источник №6210);
- Площадка подогрева и закачки ШФЛУ в пласт (источник №6211);
- Насос поршневой Р-601,602 на Площадке подогрева и закачки ШФЛУ (источник №6212);
- Площадка регенерации гликоля (источник №6213);
- Насос поршневой Р-605,606 на Площадке регенерации гликоля (источник №6214);
- Колодец подземный бетонный (источник №6215);
- Площадка генератора фронта пламени А-040-0070 (источник №6216).

3.1.4. Эксплуатационные и нагнетательные скважины, узел приема скребков

Добыча на месторождении Дунга ведется механизированным способом с использованием скважинных штанговых насосных установок (СШНУ) и электроцентробежной насосной установки (ЭЦНУ).

Наземное оборудование СШНУ составляют станки - качалки фирмы Lafkin: RM912D-305-192, M456D- 305-120, M320D-305-120 грузоподъемностью 12,5 т, Sentry C456-305-144 грузоподъемностью 13,8 т и C912-365-192 грузоподъемностью 16,6 т (согласно стандарта API). На устье скважин установлены самоуплотняющиеся сальники типа СУСГ, герметизирующих устье скважин.

Подземное оборудование скважин представлено плунжерными насосами, насосно-компрессорными трубами и штангами. Скважины оборудованы глубинными вставными насосами типоразмеров: 30-250- RWBM/TS-24-4, 30-250-RXBM-36-6, 30-250-RWBM/TS-24-3, 30-225-RHAM-20-4-2-2, 25-200-RWBM-24-3, 25-175-RHAM-20-4-2-2 выпускаемыми в соответствии со стандартом API (спецификация 11AX), диаметром 63.5, 57.2, 50.8 и 44,5 мм соответственно.

Устьевое оборудование скважин, эксплуатирующихся ЭЦН, состоит из специальной арматуры на рабочее давление 35 МПа (5000 PSI), устьевой станции управления и трансформатора.

Узел приема скребков PST-01

Эксплуатационные трубопроводы от скважин линии K, L, I, J, M, N, O, F-H, E, D, C и другие подключены/будут подключены к узлу приема скребков на PST-01. Нефтегазовая смесь подается на площадку узла приема скребков, далее через фильтры на манифольд А-103 и далее на ЦПС.

На площадке PST 01 будет производиться также обработка парафиновой массы и отложений, собранных при очистке трубопроводов скребками.

Скважины линий K, L, I, J, N, O, F-H, E, D, C

В основу технологической схемы сбора нефти заложена однетрубная, лучевая герметизированная система выкидных линий, представляющих собой индивидуальные для каждой скважины трубопроводы.

Для обустройства устья скважин принята фонтанная арматура. Регулирование давления выполняется с помощью дросселя, входящего в комплект поставки фонтанной арматуры.

При понижении давления (порыв трубопровода), а также в случае увеличения давления выше допустимого на выкидных трубопроводах предусмотрена высокоинтегрированная система защиты от избыточного давления (HIPPS), с гидравлической задвижкой аварийного останова по ANSI 2500.

На выкидных линиях предусматриваются замеры дебита нефтегазовой смеси каждой скважины при помощи передвижного мульти-фазного расходомера с подсоединительным фланцевым соединением диаметром 2"(60,3х3,58)мм. Все трубопроводы снабжаются также в необходимом количестве запорными и предохранительными устройствами, а также заземляются.

Камера запуска скребка на скважинах

По линиям на определенных площадках скважин установлены камера запуска скребка, соединяющая выкидные линии площадок остальных скважин линий. Движение очистного устройства по трубопроводу осуществляется давлением перекачиваемой жидкости. На площадке камеры запуска производится запасовка скребка в камеру для его транспорта по трубопроводу.

Контроль прохождения скребка осуществляется сигнализаторами прохода скребка. Диаметр подводящего нефтепровода 6". Камера запуска снабжена системой автоматики и контроля по давлению и прохождению поршня.

Дренажная емкость

Дренаж из камеры запуска сбрасывается в трубопровод, далее в дренажную емкость. Объем дренажной емкости 8,0 м³. Освобождение дренажной подземной емкости от продукта предусмотрено путем вывоза автомашиной.

Блоки дозирования химических реагентов

Для улучшения качества нефти месторождения Дунга применяют деэмульгаторы для разрушения эмульсий. Также химических реагенты используются в качестве поглотителя сероводорода, для исключения риска размножения сероводородных бактерий. Для данного процесса применяют Блоки дозирования химических реагентов (БДР). Блоки предназначены для приготовления и ввода реагента в нефть.

Блоки дозирования химических реагентов (БДР) расположены на месторождении Дунга на следующих площадках:

- Центральный пункт сбора нефти (ЦПС);
- Узел приема скребков PST-01;
- Блок АГЗУ «Спутник» СП-101;
- Блок АГЗУ «Спутник» СП-103;
- Площадка БДР К-15;
- Площадка БДР L-15;
- Площадка БДР J-15;
- Площадка БДР I-14;
- Площадка БДР М-15;
- Площадка БДР ДГК-1Г;
- Площадка БДР ДГА-34;
- Площадка БДР ДГА-1Н;
- Морская насосная станция (водозаборная);
- Установка системы подготовки и закачки воды (морской, пластовой).

Источники выбросов эксплуатационных и нагнетательных (НГК) скважин (003):

Организованные источники выбросов (34 ед.):

- Блок АГЗУ «Спутник» СП-101 (источник №0303);
- Блок дозирования хим.реагента БДР-2,5 на АГЗУ «Спутник» СП-101 (источник №0304);
- Блок АГЗУ «Спутник» СП-103 (источник №0305);
- Блок дозирования хим.реагента БДР-2,5 на АГЗУ «Спутник» СП-103 (источник

№0306);

– Свеча сбросная на дренажной емкости на скважинах №№34, 38, «39, 40», 41, 42, 43, 44, 45, «1Г(46)», 47, 48, 49, 53, К15(58), L15(145), J15(181), I14(195), M15(125) (источники №№ 0308-0316, 0318-

0323, 0325, 0327-0329);

- Блок дозирования хим.реагента БДР-2,5 на скважине № 1Г (источник №0317);
- Дренажная емкость высокого давления Т-98006 на PST01 (источник № 0324);
- Дренажная емкость низкого давления Т-99002 на PST-01 (источник № 0326);
- Линия Е. Вытяжная свеча VS-15701 (источник №0330).
- Линия D и PST-04. Вытяжная свеча VS-13401 (источник №0331).
- Линия D. Вытяжная свеча VS-15601 (источник №0332).
- Линия F-H. Вытяжная свеча от VS-15801 (источник №0334);
- Вытяжная свеча от дренажной емкости линии N (источник №0335);
- Вытяжная свеча VS-16701 линии O (источник №0336).
- Свеча сбросная на дренажной емкости на скважине №D15 (66B) (источник

№0337);

- Свеча сбросная на дренажной емкости на скважине №E15 (214B) (источник

№0338);

- Дизельный генератор Caterpillar 700 (двигатель C18) (источник №0601).

Неорганизованные источники выбросов (283 ед.):

- Площадка АГЗУ «Спутник» СП-101 (источник № 6301);
- Площадка БДР-2,5 на АГЗУ «Спутник» СП-101 (источник № 6302);
- Площадка АГЗУ «Спутник» СП-103 (источник № 6303);
- Площадка БДР-2,5 на АГЗУ «Спутник» СП-103 (источник № 6304);
- Площадка скважин № 27 (источники № 6305);
- Площадка скважины №№ 34, 38, 39(40), 41, 42, 43, 44, 45, «1Г» и

дренажной емкости (источники

№№ 6309-6317);

- Площадка БДР-2,5 на скв.№1Г (источник № 6318).
- Площадка скважины №№ 47, 48, 49, 53 и дренажной емкости (источники №№

6319-6322);

– Площадка скважин линии «К» №№K14 (163), K6 (156), K8 (157), K9 (158), K10 (159), K11 (160), K12 (161), K13 (162), K15 (58) (источники №№ 6325, 6328 – 6335);

- Площадка запуска скребка скважины K15 № 58 (источник №6336);
- Площадка дренажной емкости на скважине K15 №58 (источник №6337);
- Площадка БДР-2,5 на скв. K15 № 58 (источник № 6338);
- Площадка скважины линии K №WK13 (153) (источник № 6346);
- Площадка приема скребков PST01 (источник № 6347);
- Площадка дренажных емкостей высокого давления Т-98005 и Т-98006 на PST01 (источник № 6348);

- Площадка шламоуловителя приема скребка на PST01 (источник № 6349).

– Площадка скважин линии «L» №№ L6(137), L7(138), L9(139), L10(140), L11(141), L12(142), L13(143), L14(144), L15(145), L16(146) (источники №№ 6350 — 6358, 6361);

- Площадка запуска скребка EP-16401 на скважине L15 № 145 (источник № 6359);
- Площадка блока дозирования химреагента БДР-2,5 на скважине L15 № 145 (источник № 6360);

- Площадка дренажных емкостей низкого давления Т-99001 и Т-99002 на PST01 (источник № 6372);
- Площадка БДР-2,5 на PST-01 (источник № 6373);
- Площадка Сепаратора высокого давления V-98003 на PST-01 (источник №6374);
- Площадка Депарафинизаторов V-98001A/B на PST-01 (источник №6375).
- Площадка скважин линии «J»: J8(174), J9(175), J10(176), J11(177), J12(178), J13(179), J14(180), J16(182), J15(181) (источники №№ 6376 — 6384);
- Площадка запуска скребка на скважине J15 (181) (источник № 6385);
- Площадка дренажной емкости на скважине J15 (181) (источник № 6386);
- Площадка БДР на скважине J15 (181) (источник № 6387);
- Площадка скважины WJ15 (172) (источник № 6394);
- Площадка скважин линии «I»: I9(191), I11(192), I12(193), I13(194), I15(196), I14(195) (источники №№6395 – 6399, 7201);
- Площадка запуска скребка на скважине I14 (195) (источник № 7202);
- Площадка дренажной емкости на скважине I14 (195) (источник № 7203);
- Площадка БДР на скважине I14 (195) (источник № 7204);
- Площадка скважин линии «M»: №№ WM7(107), WM9(109), WM10(110), WM15(115), M6(116), M7(117), M8(118), M9(119), M10(120), M11(121), M12(122), M13(123), M14(124), M15(125), M16(126) (источники №№7211-7214, 7219-7229, 7233);
- Площадка запуска скребка на скважине M15(125) (источник №7230);
- Площадка дренажной емкости на скважине M15(125) (источник №7231);
- Площадка БДР на скважине M15(125) (источник №7232).
- Площадка линии «E»: №№ F6(DGA-226V), G7(DGA-215V), E5(DGA-234V), E4(DGA-233V), F4(DGA- 224V), E6(DGA-235V), F5(DGA-225V), E3(DGA-65V) (источники №№7234-7241);
- Площадка колодцев трубопроводной обвязки F6(DGA-226V), E5(DGA-234V), E4(DGA-233V), F4(DGA- 224V), G7(DGA-215V), F5(DGA-225V), E6(DGA-235V), E3(DGA-65V), G5(DGA-213V), H5(DGA-202V), I5(DGA-190V), J5(DGA-173V) (источники №№7246-7257);
- Площадка съемной соединительной секции трубопровода для инспекции (источник №7263);
- Площадка ФС с металл-ким участком коллектора (источники №7264-7265);
- Площадка колодца подключения на байпасную линию E-PSTO4-01/ E-PSTO4-02 (источники №№7267-7268);
- Площадка камеры приема скребка с PST-01 (источник №7269);
- Площадка скважины E: H6 (DGA-203V), G6 (DGA-214V) (источники №№7270-7271);
- Площадка очистных устройств (источник №7272);
- Площадка колодца трубопроводной обвязки H6 (DGA-203V) и G6 (DGA-214V) (источник №7273);
- Площадка БДР (источник №7274);
- Площадка скважины линии I5: G5 (DGA-213V), H5 (DGA-202V), I5 (DGA-190V), J5 (DGA-173V) (источники №№7275-7278);
- Площадка выкидной линии от скважины 58B (К-15) до точки подключения TP-001 (источник №7280);

- Площадка выкидной линии от скважины DGA 41 до точки подключения TP-011 (источник №7281);
- Площадка выкидной линии от скважины DGA 34 до точки подключения TP-007 (источник №7282);
- Площадка выкидной линии от скважины 229B (K-17) до точки подключения TP-005 (источник №7283);
- Линия D и PST-04 (1-й пусковой комплекс). Площадка скважины D4 (DGA-244V) (источник №7284);
- Площадка скважины D5 (DGA-245V) (источник №7285);
- Площадка скважины D6 (DGA-246V) (источник №7286);
- Площадка скважины WD6 (DGA-242V) (источник №7289);
- Площадка колодца трубопроводной обвязки D4 (DGA-244V), D5 (DGA-245V), D6 (DGA-246V), WD6 (DGA-242V) (источники №№7290-7292, 7295);
- Площадка камеры приема скребка на PST-04 (4 ед) (источник №№7296-7299);
- Площадка съемной соединительной секции трубопровода для инспекции (источник №7300);
- Площадка ФС с металлическим участком коллектора (источник №7301);
- Площадка ФС с металлическим участком коллектора (источник №7302);
- Линия D и PST-04 (2-й пусковой комплекс): Площадка добыв. скважины D7 (DGA-66V), D8 (DGA- 247V) (источники №№7303-7304);
- Площадка очистных устройств (источник №7305);
- Площадка колодцев трубопроводной обвязки D7 и D8 (источник №7306);
- Площадка БДР (источник №7307);
- Площадка ФС с металлическим участком коллектора (источник №7308).
- Площадка скважин линии C: DGA-67V(C5), DGA-252V(C3), DGA-254V(BW2) (источники №№7309- 7311);
- Площадка скважин линии I: DGA-198V, DGA-199V, DGA-200V, DGA-204V, DGA-205V (источники №№7312-7316);
- Площадка скважин линии F-H: E8 (DGA-236V), E11 (DGA-237V), E10 (DGA-238V), F10 (DGA-227V), F11 (DGA-228V), F12 (DGA-64V), G11 (DGA-216V), G12 (DGA-217V), G13 (DGA-218V), WF10 (DGA- 232V), WF11 (DGA-221V), WG11 (DGA-209V), WG12 (DGA-210V) (источники №№7320-7332);
- Площадки колодцев PIT 1-13, PIT 13 врезка F-H в линию I, PIT 15 (источники №№7333-7347);
- Площадка БДР A-15801 (источник №7348);
- Площадка камеры запуска скребка EP-15801 (источник №7349);
- Площадка дренажной емкости T-16601 (источник №7350);
- Площадка вытяжной свечи VS-15801 (источник №7351);
- Площадка обслуживания ПК на коллекторах от линий I, J, K, L, M, E/I5 (PST-04) (источник № 7352);
- Насос P-202A (источник № 7353);
- Насос P-202B (источник № 7354);
- Площадка насосов P-202A/B (источник № 7355);
- Площадка БДР-10 на скважине ДГА-34 (источник № 7356);
- Площадка БДР-10 на PST-01 (источник № 7357);
- Площадки добывающих скважин, колодцев, межплощадки, дренажных емкостей

линии N (источники

№№7358-7370, 7372-7377, 7379-7295);

- Площадка первой ступени сепарации V-211 (источник №7396);
- Площадка установки подогрева нефти Н-034-0001А/В (источник №7397);
- Площадка манифольда А-103 (источник №7398);
- Межплощадка (источник №7399);
- Площадки добывающих скважин, колодцев, межплощадки, дренажных

емкостей линий О (источник

№№7400-7413; 7415-7425; 7427-7434);

- Площадка скважины DGA-1Н. Насос БДР, ЗРА и ФС (источники №7450-7451);
- Площадка манифольда А-101. Насос, ЗРА и ФС (источники №7452-7453);
- Площадка скважины DGA-34Н, Насос нефти (источники №7454-7455);
- Площадка скважины DGA-53Н, Насос нефти (источники №7456-7457);
- Площадка скважины №229В (К) (источник №7458);
- Площадка скважины ДГА-63В, 68В, 56В, 57В (источники №№7459-7462).

3.1.5. Коммерческий узел учета нефти (КУУН)

Коммерческий узел учета нефти (КУУН) предназначен для измерения объемного расхода, давления, температуры поставляемой нефти в магистральный нефтепровод.

Источники выбросов площадки КУУН (004):

Организованные источники выбросов (4ед.):

- Продувочная свеча – 1 ед. (источник №0402);
- Дизельная электростанция (резервная) (источник №0152);
- Топливный бак (дизтопливо) (источник №0153);
- Топливный бак (масло) (источник №0154).

Неорганизованные источники выбросов (7 ед.):

- Площадка приема скребка (источник №6401);
- Площадка узла подключения к магистральному нефтепроводу (источник №6402);
- Площадка дренажной емкости (источник №6403);
- Площадка узла учета нефти (источник №6404);
- Межплощадочные трубопроводы (источник №6405);
- Площадка пружера (источник №6406);
- Насосный блок дизтоплива (источник №6408).

3.1.6. Автозаправочная станция (АЗС)

Автозаправочная станция (АЗС) предназначена для заправки грузового и легкового автотранспорта на месторождении Дунга.

Источники выбросов площадки АЗС (005):

Организованные источники выбросов (4 ед.):

- Емкость с дизельным топливом (источники №0501);
- Емкость с бензином (источник №0502);
- Блок АЗС (дизельное топливо) (источник №0503);
- Блок АЗС (бензин) (источник №0504).

Неорганизованные источники выбросов (5 ед.):

- Раздаточная колонна налива дизельного топлива (источник №6501);
- Раздаточная колонна налива бензина (источник №6502);
- Насос дизельного топлива (источник №6503);
- Насос бензина (источник №6504);

- Автостоянка (источник №6505).

3.1.7. Морская насосная станция

Морская насосная станция (станция забора морской воды) предназначена для забора морской воды для нужд месторождения Дунга. Площадка станции забора морской воды (СЗМВ) расположена в 3,3 км на юго-запад от съезда автодороги Актау-Форт-Шевченко и в 15,0 км от контрольно-пропускного пункта (КПП) месторождения Дунга.

Территория СЗМВ полностью обустроена и огорожена металлическим ограждением. Электроснабжение станции осуществляется с помощью существующей линии электропередач ЛЭП-10Кв. СЗМВ и большая часть коридора прокладки водовода и кабелей ВОЛС территориально расположены за границами горного отвода месторождения Дунга. Площадка СЗМВ находится в 33,2 м от уреза воды Каспийского моря.

Протяженность линейного водовода ДУ 150 мм (6``) составляет 16,2 км.

На территории СЗМВ расположено следующее оборудование: насосная станция (3 насоса) производительностью 200,0 м³/час; буферная емкость морской воды V=50,0 м³; перекачивающая насосная станция; блок дозирования химреагентов (БДР); дренажная емкость; береговая фильтрационная траншея; КПП; ДЭС - дизельный генератор (резервный) Caterpillar.

Для закачки попутно-добываемой воды и морской воды в пласт, оператор получил разрешения на специальное водопользование KZ06VTE00222020 от 02.02.2024 г. и №KZ82VTE00221913 от 02.02.2024 г. выданные РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам».

Источники выбросов площадки СЗМВ (006):

Организованные источники выбросов (2 ед.):

- Дизельный генератор Caterpillar 400 (CAT 3406) (источник №0333);
- Блок дозирования химреагента БДР (источник №0602).

3.1.8. Участок газопровода от УПГ до врезки в региональную магистральную систему Актау - Форт-Шевченко

Участок газопровода от УПГ до врезки в региональную магистральную систему Актау - Форт-Шевченко представляет собой линейный участок газопровода с диаметром 219,0 мм и протяженностью 1,787 км.

На площадке узла подключения газопровод подключен к ЦПС. Здесь расположена продувочная свеча. На данном участке имеют место потери газа от утечек на линейной части и при продувках при профилактических ремонтных работах.

Источники выбросов участка газопровода Актау-ФортШевченко (007):

Организованные источники выбросов (1 ед.):

- Продувочная свеча – 1 ед. (источник №0701).

Неорганизованные источники выбросов (1 ед.):

- Площадка узла подключения газопровода к ЦПС (источник №6701).

3.1.9. Вахтовый поселок

Вахтовый поселок предназначен для сотрудников филиала, осуществляющих эксплуатацию месторождения и подрядных организаций, осуществляющих капитальный ремонт скважин и строительство новых объектов инфраструктуры, размещается на территории месторождения Дунга в 80,0 м с южной стороны от существующей подъездной дороги к ЦПС и в 374,0 м к востоку от дороги Актау — Форт-Шевченко. В поселке размещены

следующие здания и сооружения: жилые блоки; санузлы/душевые/прачечные; медпункты; кухни/столовые; офисы; продуктовые склады.

На расстоянии 22.0 м от существующего ограждения вахтового поселка расположена площадка инженерного обслуживания.

Для электроснабжения проектируемых нагрузок временного вахтового городка предусмотрено подключение к существующей на территории ШР.

На территории вахтового поселка расположены резервные дизельные генераторы Caterpillar, двигатели пожарных насосов, а также автостоянки № 1 и автостоянка № 2.

Источники выбросов площадки ВП (008):

Организованные источники выбросов (4 ед.):

- Дизельный генератор Caterpillar 3306, Модель 225, резервный (источник № 0401);
- Дизельный генератор резервный (источник №0801);
- Дизельный двигатель Д-243 (пожарный насос Р-21001А/В, 2 ед.) (источники №№0802-0803).

Неорганизованные источники выбросов (2 ед.):

- Автостоянка №1 (источник № 6801);
- Автостоянка №2 (источник № 6802).

3.1.10. Площадка Газотурбинных электростанций Taurus-60 (ГТЭС)

На площадке обустроены четыре газотурбинные станции Taurus 60, резервуары под дизельное топливо, газопровод. Отметки земли на площадке ГТЭС от уровня моря 79.90-79.80 м. Система высот Балтийская.

Использование на месторождении четырех газотурбинных установок марки Taurus 60 позволяет вырабатывать собственную электроэнергию для нужд производства и способствует увеличению объема добываемой нефти.

Автономные электростанции на базе Solar Turbines гарантируют высокую надежность энергообеспечения инфраструктуры объектов нефтегазовой промышленности. В этих же целях газовые турбины Solar Turbines имеют возможность работы на двух видах топлива: газовом и дизельном.

Solar Turbines — это полноценные двухтопливные электростанции. Это газовые турбины с предельно низкими эмиссиями и доказали свое преимущество в технологиях по сокращению загрязнения окружающей среды.

Способ преобразования энергии топлива в тепловую энергию на Taurus-60 при работе газовых турбин, состоит из следующих четырех процессов: сжатие (атмосферный воздух сжимается), горение (топливо смешивают со сжатым воздухом, и эта смесь воспламеняется, в результате чего образуются быстро расширяющиеся горячие газы), расширение (горячие газы расширяются в турбинной секции двигателя, создавая при этом крутящий момент) и выхлоп (отработанные газы выбрасываются в атмосферу, отдав большую часть своей энергии в турбинной секции). Крутящий момент турбины создает электричество. Процесс протекает плавно и непрерывно.

При работе дизельного генератора ключевая роль в рабочем процессе отводится двигателю внутреннего сгорания (ДВС). Именно в двигателе происходит сгорание дизеля, поставляемого из топливного резервуара. Образующиеся в ходе этого процесса газы расширяются, формируя всплеск энергии, служащей стимулом вращения коленчатого вала. Кривошипно-шатунный механизм позволяет получить из энергии вновь образованных газов искомую механическую энергию.

Расчеты выбросов от ГТЭС (№№1-4) в настоящем проекте НДВ на 2026 год были

выполнены:

- при работе ГТЭС на газовом (природном) топливе согласно «Методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок» РНД 211.2.02.04-2004, с применением пункта 6.4. Методики.
- при работе ГТЭС на дизельном (резервном) топливе соответственно согласно «Методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок» РНД 211.2.02.04-2004.

Источники выбросов площадки ГТЭС (009):

Организованные источники выбросов (10 ед.):

- Газотурбинная электростанция Taugus-60 (газовая турбина) (источники №№1101 -1104);
- Резервуар хранения дизельного топлива (источник №№1105 – 1106);
- Подземная емкость хранения отработанного масла (источник №№1107 – 1108);
- Дизельный генератор Caterpillar C15, Модель 500, резервный (источник №1109).
- Установка охлаждения масла (источник №1110).

Неорганизованные источники выбросов (5 ед.):

- Площадка установки охлаждения масла (источник № 7102);
- Насосная станция подачи дизельного топлива (источник № 7105);
- Площадка слива дизельного топлива (источник № 7106);
- Площадка ГТЭС (ЗРА и ФС) (источник № 7107);
- Парковка (источник № 7108).

3.1.11. Установки системы подготовки и закачки воды (пластовой, морской)

На центральном пункте сбора и подготовки нефти (ЦПС Дунга) имеются технологические объекты, предназначенные для очистки пластовой воды, выделяющейся в процессе подготовки нефти. Фактическая производительность имеющегося оборудования составляет 10000-12000 bbl/сут (60-80 м³/час) пластовой воды.

Морская вода подается на ЦПС от станции забора морской воды (далее СЗМВ).

Подача воды (пластовой, морской) на северный и южный манифольды системы ППД и далее в нагнетательные скважины производится существующими насосами Р-902А/В/С на Р-035-0004А/В/С производительность каждого 100 м³/час.

Источники выбросов площадки подготовки и закачки воды (010):

Организованные источники выбросов (2 ед.):

- Резервуар для дизтоплива (источник №1201);
- Дизельный генератор, резервный (источник №1202);

Неорганизованные источники выбросов (5 ед.):

- Межплощадка (источник №8001);
- Площадка БДР поз.А-039-0001 (источник №8002);
- Площадка БДР поз.А-039-0002 (источник №8003);
- Площадка установки подготовки морской воды (источник №8004);
- Площадка установки подготовки пластовой воды (источник №8005).

3.1.12. Строительно-монтажные работы

Проектом, на 2025 год будут учтены строительно-монтажные работы в количестве 18 источников, в том числе: 10 - организованных (источники №№1300-1309), 8 - неорганизованных (источники №№8300- 8307).

Источники включены согласно пункту 20 Методики определения нормативов эмиссий

в окружающую среду (утв. приказом Министра ЭГПР РК от 10 марта 2021 года № 63) для обеспечения текущей хозяйственной деятельности объекта.

3.1.13. Капитальный ремонт скважин (площадки №№1-4)

На месторождении Дунга осуществляется капитальный ремонт скважин, который включает в себя работы по повышению производительности добывающих и приемистости нагнетательных скважин. Работы в целом выполняются подрядными организациями.

Для ремонта используются подъемные агрегаты и спецтехника, работающая на дизельном топливе. Операции по капитальному ремонту скважин с 2025 года будут проводиться на четырех площадках с использованием установок АПР-80 (220 кВт) (с буровыми станками), установок ЦА СА-320 (125 кВт) (с цементными агрегатами), дизель-генераторов для освещения AJD 110 кВт, PCA Power PRD 275 кВт, мачт освещения Atlas Copco HiLightV5, SMC TL-90, компрессоров БКК-3, Ingersol rand model 7/51 и др. оборудованием.

Порядок, виды ремонтов и работ по капитальному ремонту скважин следующие:

- подготовительные работы (глушение скважины, передислокация оборудования и ремонтной бригады, подготовка устья скважины, подготовка труб);
- опробование и исследование скважин;
- устранение не герметичности эксплуатационной обсадной колонны;
- наращивание цементного кольца за эксплуатационной колонной;
- ремонт своего горизонта с установкой цементного кольца;
- извлечение НКТ с обуриванием цемента;
- перевод на другие горизонты и приобщение пластов в соответствии с требованиями технологических схем и проектов разработки нефтяного месторождения (возврат на нижележащий объект);
- работы по интенсификации добычи нефти;
- работы по консервации, расконсервации и ликвидации скважин.

По результатам обследования проводятся работы по устранению не герметичности эксплуатационной колонны и наращиванию цементного кольца за обсадной колонной. При получении нефти с водой проводятся работы по изоляции обводненных интервалов пласта.

В 2026 году планируется проведение 300 работ по капитальному ремонту скважин.

- КРС-1 в количестве 80 работ (скважин),
- КРС-2 в количестве 80 работ (скважин),
- КРС-3 в количестве 80 работ (скважин),
- КРС-4 в количестве 60 работ (скважин). Среднее количество дней на скважину – 4 дня. **Источники выбросов КРС:**

КРС. База (016) - Дизельный генератор (освещение) – (источник 0903)

КРС-1 (012)	КРС-2 (013)

<i>Организованные источники выбросов (7 ед.):</i> – Дизельный генератор ЯМЗ 238 подъемного агрегата ПАП-60/80 (источник №0901); – Дизельный двигатель цементирующего агрегата СА- 320 (источник №0902); – Генератор AKSA APD275A (источник №0907); – Мачта освещения Atlas Copco HiLightV5 (источник №0904); – Мачта освещения Atlas Copco HiLightV5 (источник №0905); – Компрессор БКК-3 (источник №0906); – Силовой вертлюг (источник №0908); <i>Неорганизованные источники выбросов (2 ед.):</i> – Технологическая емкость (источник №6902); – Топливозаправщик (источник №6903).	– Организованные источники выбросов (5 ед.): – Дизельный двигатель ЯМЗ 238 (источник №1001); – Дизельный двигатель Цементирующего агрегата СА-320 (источник №1002); – Дизельный генератор QAS275 400v (источник №1003); – Мачта освещения Generac VT8 - P3 - LD (источник № 1004); – Компрессор Ingersol rand model 7/51 (источник №1005). <i>Неорганизованные источники выбросов (2 ед.):</i> – Технологическая емкость (источник №7002); – Топливозаправщик (источник №7003).
КРС-3 (014)	КРС-4 (015)
– Организованные источники выбросов (6 ед.): – Дизельный генератор подъемного агрегата АПР-80-3 (источник №1011); – Дизельный двигатель Цементирующего агрегата СА- 320 (источник №1012); – Генератор AKSA APD275A (источник №1013); ☐ Мачта освещения Atlas Copco HiLightV5 (источник № 1014); ☐ Мачта освещения Atlas Copco HiLightV5 (источник №1015); ☐ Силовой вертлюг (источник №1016). ☐ Неорганизованные источники выбросов (2 ед.): ☐ Технологическая емкость (источник №7004); Топливозаправщик (источник №7005).	– Организованные источники выбросов (5 ед.): – Дизельный генератор подъемного агрегата АПР- 80-3 (источник №1021); – Дизельный двигатель Цементирующего агрегата СА-320 (источник №1022); – Генератор (источник №1023); ☐ Мачта освещения (источник № 1024); ☐ Силовой вертлюг (источник №1025).

3.1.14. Главный склад

Согласно проведенной физической инвентаризации, на 2026 год, для проекта НДВ, было определено перемещение ИЗА 0204 - Дизельный генератор АВ-1А (резервный) с площадки 002 (УПГ), в отдельное производство «Главный склад».

Склад предназначен для приема и хранения оборудования (материалов) обеспечивающих непрерывную работу месторождения. Общая площадь территории составляет – 0.3231 га.

На территории Склада расположены следующие основные объекты:

- Площадка для хранения труб и оборудования;
- Закрытые склады ангарного типа;
- Офисы для персонала;
- Система пожарного водопровода и сигнализации.

Химические реагенты поступают на склады 1 раз в год, в герметичных 200 литровых бочках, на плоских поддонах. Транспортировка реагентов осуществляется с помощью грузового транспорта. Условия хранения не требуют поддержания определенной температуры, но имеется необходимость в защите от прямых солнечных лучей и атмосферных осадков. Для хранения химических реагентов таре предусмотрено два однотипных навеса.

3.1.15. Гидроразрыв пласта

Гидроразрыв пласта является высокоэффективным методом внутрискважинных работ с целью интенсификации притока. Данный метод значительно увеличивает извлечение нефти и газа, создавая трещину в продуктивном пласте путем закачки жидкости и пропанта при высоком давлении.

Оптимальным способом является объединение множества существующих маленьких разломов, разрывов и впадин в одну большую трещину. Следуя данному методу, флот ГРП закачивает жидкость в продуктивный пласт при высоком давлении в течение нескольких часов. Созданное давление разрушает слои пласта, удерживающие газ или нефть, тем самым образуя единую трещину в породе, позволяющую пройти более мощному потоку нефти или газа к стволу скважины.

После того, как трещина образована, происходит закачка керамического пропанта. Таким образом, предотвращается закрытие трещины после понижения давления.

На третьем этапе, выполняется закачка пропанта с полимерным покрытием.

Частицы полимерного пропанта слипаются между собой и не дают выноситься ранее закаченному керамическому пропанту в призабойную зону.

На четвертом и заключительном этапе, происходит очистка скважины от остатков пропанта и ее освоение.

Замер дебита нефти, воды и газа осуществляется на добывающих скважинах при любом способе эксплуатации для определения газосодержания продукции.

Для замера дебита применяется измерительная установка УЗМ.Т. Для контроля буферного давления применяется устьевой манометр.

Установку транспортируют на куст к исследуемой скважине, заземляют к техколонне скважины и подключается к питающей сети. Включается аппаратура и тестируется установка. Собираются входная и выходная линии из гибких трубопроводов, шарнирных колен на лубрикатор исследуемой и сливной скважин, штуцерной камеры. Убедившись в полной герметичности системы, поток скважинной продукции направляется в систему и производится замер дебита.

Цели ГРП:

- Увеличение дебита нефти и газа
- Раскрытие ранее недоступных пор
- Улучшение дренажа пласта
- Устранение эффекта скин-фактора

Технология гидроразрыва пласта (ГРП)

1. Подготовительный этап

Перед проведением ГРП необходимо провести:

- Анализ геологических данных: определение литологии, проницаемости, давления насыщения, наличия естественных трещин.
- Лабораторные исследования керна: оценка механических свойств породы.
- Инженерные расчеты: выбор оптимальных параметров ГРП (давление, объем жидкости, состав пропанта).
- Обустройство скважины: очистка, установка пакеров, проверка герметичности.

2. Основной этап — проведение ГРП

а) Изоляция зоны ГРП

Используются пакеры для герметичного отделения интервала пласта, в который будет закачиваться жидкость.

б) Закачка жидкости разрыва

В пласт под высоким давлением закачивается жидкость разрыва (вода, гель, иногда с кислотами), чтобы создать трещины в породе.

Давление превышает преобладающее горное давление, вызывая механический разлом породы.

с) Введение проппанта

В образовавшиеся трещины закачивается проппант (обычно кварцевый песок или керамические гранулы), который предотвращает их закрытие после снятия давления.

Это обеспечивает долговременное улучшение проницаемости.

d) Формирование и развитие трещин

Используются _моделирующие программы (например, FracCADE, GONFER) для контроля за направлением и геометрией трещин.

Поддерживается нужный дебит жидкости и давление.

е) Завершение операции

Давление сбрасывается, излишки жидкости удаляются из скважины.

Проппант остаётся в трещинах, удерживая их открытыми.

Используемые материалы:

Жидкости разрыва: вода, гелевые растворы, кислотные смеси - Проппанты: (кварцевый песок, смоляные покрытия, керамика высокой прочности) и добавки (поверхностно-активные вещества (ПАВ), инертизаторы, ингибиторы коррозии, антифрикционные добавки)

3.1.16. Солянокислотная обработка скважин

Солянокислотная обработка (СКО) скважин предусматривается с целью восстановления и повышения проницаемости призабойной зоны пласта и улучшения притока пластового флюида. Работы включают доставку раствора соляной кислоты на площадку скважины, подготовку и обвязку технологического оборудования, закачку кислотного раствора в скважину насосным агрегатом **АНЦ-320** под расчетным давлением, выдержку раствора для взаимодействия с породой пласта и последующее освоение (очистку) скважины с удалением продуктов реакции.

В состав работ по солянокислотной обработке скважин входят: подготовка площадки и расстановка спецтехники; монтаж и опрессовка временной технологической обвязки; доставка и прием раствора соляной кислоты; подготовка скважины к обработке; закачка кислотного раствора в скважину насосным агрегатом **АНЦ-320**; продавка кислоты в пласт; технологическая выдержка; вызов притока и освоение скважины с удалением продуктов реакции; промывка оборудования и трубопроводов; демонтаж временной обвязки и уборка площадки.

После завершения обработки производится промывка технологического оборудования, демонтаж временной обвязки и приведение площадки в первоначальное состояние.

3.1.17. Физическая ликвидация скважин

Физическая ликвидация скважин предусматривает комплекс технологических работ, направленных на надежную изоляцию продуктивных и водоносных горизонтов, предотвращение межпластовых перетоков и выходов пластовых флюидов на поверхность, а также обеспечение безопасного состояния территории после прекращения эксплуатации скважины.

Работы включают глушение и промывку скважины, проведение спуско-подъемных операций, установку изоляционно-ликвидационных цементных мостов, герметизацию ствола, демонтаж и обрезку устьевого оборудования, установку ликвидационного репера, очистку площадки и последующую рекультивацию нарушенных земель

В состав работ по физической ликвидации скважин входят: подготовка площадки и расстановка специализированной техники; глушение и промывка скважины; проведение спуско-подъемных работ; демонтаж внутрискважинного оборудования; приготовление и закачка цементного раствора; установка изоляционно-ликвидационных цементных мостов и контроль их качества; демонтаж устьевого оборудования; обрезка и герметизация обсадных колонн; установка ликвидационной тумбы (репера); демонтаж временного оборудования; очистка территории от отходов и загрязнений; планировка и рекультивация нарушенной площадки.

3.2. Основные производственные показатели разработки месторождения

Филиал «Dunga Operating GmbH» в Республике Казахстан осуществляет работы по добыче углеводородного сырья на месторождении Дунга.

Основной проектный документ, согласно которому ведется разработка месторождения Дунга, является

«Проект разработки месторождения Дунга по состоянию на 01.01.2018 г.» Проект согласован Протоколом заседания №12/10 от 01.08.2019 г. Центральной комиссии по разведке и разработке месторождений углеводородов Министерства Энергетики РК и Заключением ГЭЭ №KZ17VCY00209492 от 24.01.2019 на проект ПредОВОС к основному проекту.

Физико-химические свойства нефти и газа месторождения Дунга представлены в Приложении 8.

Добыча на месторождении Дунга ведётся механизированными способами с использованием: скважинных штанговых насосных установок (СШНУ) и электроцентробежной насосной установки (ЭЦНУ).

Для поддержания пластового давления используется закачка пластовой и/или морской воды и нестабилизированного газового конденсата (НГК) в подземный горизонт.

Основные технологические показатели добычи и расхода сырого газа на 2026 год представлены в Корректировке к «Программе развития переработки сырого газа месторождения Дунга на 2026-2028 гг. с технологическими показателями на период с 06.02.2026 по 31.12.2026 г.» см.

Технологические показатели разработки месторождения Дунга на 2027 год представленные исходными данными от заказчика (Приложение 3) в соответствии с Корректировкой к ПРПСГ - 2026 – 2028 гг. и приведены в таблице 7.

Таблица 7 - Технологические показатели Филиала «Dunga Operating GmbH» на 2025 - 2027 гг.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План на 2025 г.	План на 2026 г.	План на 2026 г. (корректировка)	План на 2027 г.
1	2	3	4	5	6	5
1	Добыча нефти	т/год	720 300	720 400	665 000	715 100
2	Добыча газа	м³/год	66 000 000	66 000 000	50 100 000	53 400 000
3	Добыча жидкости	т/год	1 719 000	1 815 000	1 605 700	1 765 200
4	Закачка воды	м³/год	1 716 000	1 800 000	1 234 000	1 340 000
5	Закачка газа	м³/год	11 900 000	11 880 000	5 000 132	9 612 000
6	Газовый фактор	м³/т	91,6	91,6	74,67	91,6

На сегодняшний день на месторождении Дунга действует комплекс по подготовке добываемого углеводородного сырья, включающий в себя центральный пункт сбора нефти (ЦПС) и установку подготовки газа (УПГ), где происходит подготовка нефти и газа до товарного качества.

Установка подготовки газа (УПГ), включает в себя:

– Блок основного компрессора С-101;

- Блок дожимного компрессора С-103;
- Блок низкотемпературной сепарации;
- Блок закачки НГК;
- Блок регенерации гликоля;
- Блок вспомогательных систем;
- КУУГ - коммерческий узел учета газа с установкой одоризации.

Основной компрессор С-101 предназначен для увеличения давления газа от 0,25 до 9 МПа. Производительность компрессора - 170000 м³/сутки, мощность электрического мотора - 1500 ЛС (1100 кВт). Газ поступает после первой ступени сепарации в трехфазном нефтегазовом сепараторе, расположенном на ЦПС и далее через газовый скруббер с давлением 0,22-0,28 МПа поступает в основной компрессор С-101.

В настоящее время на ЦПС для подогрева нефтегазовой смеси перед входом в сепаратор второй ступени V-311 используются две печи подогрева нефти марки WB-14.2-132-4.0-40 (ОАЭ) (Н-034-0001А/В) мощностью 4 МВт. и две резервные печи марки ПБТ-1,6 (Н-401А/В) мощностью 1,86 МВт

Для выработки электроэнергии на месторождении Дунга эксплуатируются четыре газотурбинные установки Solar Turbines «Taurus-60» (по 4,4 МВт). В качестве топлива на ГТУ может использоваться как сырой газ, так и газ после подготовки

Согласно технологической схеме подготовки газа на УПГ месторождения Дунга, объем НГК, образующийся в результате технологических процессов, составляет порядка 18 % от общего объема газа, поступающего на подготовку.

Объем газа, подлежащий обратной закачке в пласт в виде НГК, согласно профилю добычи газа составляет:

2026 год: 66 млн. м³ × 18 % = 11 880 000 м³

3.2.1. Характеристика фонда скважин

По состоянию на 01.08.2025 г. эксплуатационный фонд добывающих скважин I объекта составил 130 ед., из которых 109 действующих добывающих, в бездействии — 9 добывающих скважин, остальные 12 скважин на 01.08.2024 г. находились в освоении и ожидании обустройства. Характеристика фонда скважин месторождения Дунга по состоянию на 01.08.2024 г. представлена в таблице 2.3.

Таблица 8 - Характеристика фонда скважин по состоянию на 01.08.2025 год

Наименование	Характеристика фонда скважин	Кол-во скв.	Количество (номер скважин)	
			вертикальные	горизонтальные
1	2	3	4	5
I – основной объект разработки (нефтяная залежь апского горизонта)				
Фонд добывающих скважин	Эксплуатационный фонд:	130	123	7
	Действующие, из них:	109	104	5
	СШНУ	107	104	3
	УЭЦН	2	-	2
	В бездействии	9	7	2
	В освоении и обустройстве, из них:	12	12	-
	в ожидании ввода в эксплуатацию	2	2	-
	в освоении и ожидании обустройства	7	7	-
	в ожидании испытания	3	3	-
Фонд нагнетательных скважин	Эксплуатационный фонд:	62	56	6
	Действующие, из них:	54	48	6
	водонагнетательные	53		
	газонагнетательные	1	1	-
	в освоении и ожидании обустройства	7	7	
	В бездействии	1	1	

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	(водонагнетательные)			
В консервации (I объект)		1	1	-
Ликвидированные скважины (I объект)		3	-	3
Всего по I объекту		196	180	16
III объект разработки (нефтяная залежь валанжинского горизонта)				
Фонд добывающих скважин	Эксплуатационный фонд:	1	-	1
	Действующие, УЭЦН	1	-	1
Всего по III объекту		1	-	1
VI объект (нефтяная залежь альбского горизонта)				
Фонд добывающих скважин	Эксплуатационный фонд:	7	7	-
	Действующие, из них:	7	7	-
	УЭЦН	1	1	-
	СШНУ	6	6	-
	В бездействии	-	-	-
Всего по VI объекту		7	7	-
ВСЕГО по месторождению		204	187	17

3.2.2. Утилизация попутного газа

Основной объем газа перерабатывается на УПГ с получением товарного газа на продажу и получением НГК для закачки в пласт, часть товарного газа используется на собственные нужды в печах подогрева нефти и на выработку электроэнергии на газотурбинных электростанциях (ГТЭС), а оставшая часть - на технологически неизбежное сжигание на факелах высокого и низкого давления.

Баланс газа согласно «Программы развития переработки сырого газа месторождения Дунга на период 2026-2028 гг.» представленные в таблицах 2.4-2.5.

Таблица 2.4 Утилизация попутного газа на 2025 - 2027 года

Добыча газа, млн. м³	Расход газа на собственные нужды,		Закачка НГК в пласт (газовая фаза), млн. м³	Объем технологически неизбежного сжигания газа, млн. м³					Газ на продажу, подача в МГ, млн. м³
	млн. м3			ПНР нового оборудовани я	Итого по V7	Итого по V8	При технологичес ких сбоях	Всего	
	Сырой газ на печи	Сырой газ на ГТЭС							
V1	V3		V4	V6	V7		V9	Vv	V5
2025									
66	3,608	22,25	11,88	0,543	1,032	1,47268	0.000	3,407	25,22
2026									
66	0,898848	21,948595	11,88	0	1,032357	1,47268	0.000	2,505037	28,77
2026 (Корректировка)									
50,1	0,898848	21,948595	11,88	0	0,929692	1,31285684	0.000	2,24254884	28,77
53,4	0,962088	22,102272	9,612	0	1,032357	1,083964	0,00	2,1163221	18,58638

Баланс газа месторождения Дунга на рассматриваемый период представлен в таблице 2.5.

Таблица 2.5 Баланс газа месторождения Дунга на 2025 - 2027 года

№ пп.	Наименование	На 2025 год, м³/год	На 2026 год, м³/год	На 2026 год (корректировка ППРГ), м³/год	На 2027 год (ППРГ), м³/год
1	Добыча нефти	677 308,00	720 000,00	665 000,00	715 000,00
2	Добыча газа	66 000 000	66 000 000	50 100 000	53 400 000
3	Технологически неизбежное сжигание газа на факелах,	3 047 000	2 505 037	2 242 551	2 116 321
	Факел высокого давления	-	-	-	-
	Факел низкого давления	-	-	-	-
	Факел комбинированный ВД/НД	3 047 000	2 505 037	2 242 551	2 242 551
4	Газ на собственные нужды, в том числе:	25 858 000,0	20 899 376,0	22 930 272,00	23 060 736,0

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	на печи подогрева:	3 608 000	898 848	828 000	962 088
	Н-401А (ППТ-1.6)	92 700	81 000	81 000	81 000
	Н-401В (ППТ-1.6)	89 000	81 000	81 000	81 000
	Н-034-0001А	2 248 600	315 480	269 040	337 416
	Н-034-0001В	1 177 800	421 368	396 960	462 672
	для ГТЭС:	22 250 000	20 000 528	22 102 272	22 102 272
	ГТЭС-1	5 562 500	5 000 132	5 525 568	5 525 568
	ГТЭС-2	5 562 500	5 000 132	5 525 568	5 525 568
	ГТЭС-3	5 562 500	5 000 132	5 525 568	5 525 568
	ГТЭС-4	5 562 500	5 000 132	5 525 568	5 525 568
5	Закачка НГК в пласт	11 880 000	11 880 000	5 000 132	9 612 000
6	Объем газа для продажи	25 215 000	30 715 587	19 927 045	18 586 379

Сжигание сырого газа осуществляется согласно требованиям Методики расчетов нормативов и объемов сжигания сырого газа при проведении операций по недропользованию, утвержденной Приказом Министра энергетики Республики от 5 мая 2018 года № 164. Разрешение на сжигание в факелах сырого газа KZ22VPC00029157 от 17.04.2026.

3.3. Сравнительный анализ годовых выбросов и производственных показателей за период 2020 - 2024 гг.

Нормативы допустимых выбросов объекта I или II категории устанавливаются для условий его нормального функционирования с учетом перспективы развития, то есть загрузки оборудования и режимов его эксплуатации, включая систем и устройства вентиляции и пылегазоочистного оборудования, предусмотренных технологическим регламентом. При этом, для действующих объектов I или II категории учитывается фактическая максимальная нагрузка оборудования за последние три года в пределах показателей, установленных проектом, за исключением случаев технологически неизбежного сжигания газа.

Сравнительный анализ по установленным лимитам, фактическим эмиссиям выбросов загрязняющих веществ и по производственным показателям за последние четыре года представлен в таблице 7.

Таблица 9 - Динамика выбросов загрязняющих веществ и производственных показателей за период 2023-2025 годы

Наименование показателей	Лимиты выбросов и основные технические				Фактические выбросы		
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2023 г.	2024 г.	2025* г.
Эмиссии, т/год	2383,5241	1978,987	1894,3556	1794,3137	1023,6193	1447,0617	779,0439*
Добыча нефти, т/год	814 700	747 900,00	720 300,00	720 400,00	546 898	630 124,90	339 630*
Добыча газа, м³/год	73 700 000	68 000 000	66 000 000	66 000 000	40 815 984	45 282 155	6 165 542*

**выбросы фактические взяты за 1 полугодие 2025 года*

Основной вклад в общий выброс ЗВ на 2026 год составляет выброс ЗВ от газопотребляющих установок (ГТЭС, печи подогрева, факельная установка)

Основной источник выбросов (около 90%) — газотурбинные установки (ГТУ), обеспечивающие выработку электроэнергии, необходимой для выполнения производственных показателей по добыче нефти и газа. Месторождение Дунга полностью обеспечивает себя собственной электроэнергией, а объем сжигаемого газа напрямую зависит от производственной нагрузки и количества действующих объектов.

Исходные данные по составу и объему используемого газа подтверждены проектом ПРПСГ, согласованы с Министерством энергетики Республики Казахстан. На основании указанных данных получено разрешение на сжигание газа в 2026 году (от 08.08.2025 г.).

Выбросы загрязняющих веществ, предлагаемые в качестве нормативов от факелов, рассчитаны, исходя из прогнозных объемов сжигания газа, согласованных в рамках Программы развития переработки сырого газа (ПРПСГ). Прогнозные объемы сжигания определены для обеспечения безопасной эксплуатации оборудования и исключения возможности возникновения аварийных ситуаций в производственном процессе.

В 2026 году планируется ввод в эксплуатацию новых добывающих скважин и производственных объектов, что приведет к увеличению потребления электроэнергии и, как следствие, к росту объема сжигаемого газа и уровня эмиссий. С приходом АО «НК «КазМунайГаз» в управление месторождением поставлена стратегическая задача по повышению коэффициента эксплуатации объектов до 95% и увеличению добычи нефти, что требует непрерывной и надежной работы всех систем энергообеспечения. Увеличение добычи нефти влияет на результаты расчетов выбросов нормативов загрязняющих веществ возрастающие от ГТЭС, факелов, резервуаров нефти и других источников, зависимых от изменения объемов добычи нефти и газа, такие как печи подогрева нефти, от вновь вводимых в эксплуатацию добывающих скважин и т.д.

В 2023 году газотурбинная электростанция Дунга (ГТЭС) обеспечивала электроэнергией населенные пункты Тупкараганского района в период аварийного отключения МАЭК, что сопровождалось временным ростом нагрузки и увеличением выбросов. В 2026 году сохраняется риск нестабильной работы МАЭК, что также может потребовать временного увеличения генерации электроэнергии на ГТЭС.

Увеличение добычи нефти влияет на результаты расчетов выбросов нормативов загрязняющих веществ возрастающие от ГТЭС, факелов, резервуаров нефти и других источников, зависимых от изменения объемов добычи нефти и газа, такие как печи подогрева нефти, от вновь вводимых в эксплуатацию добывающих скважин и т.д.

Выбросы загрязняющих веществ, предлагаемые в качестве нормативов от факелов, рассчитаны, исходя из прогнозных объемов сжигания газа, согласованных в рамках Программы развития переработки сырого газа (ПРПСГ). Прогнозные объемы сжигания определены для обеспечения безопасной эксплуатации оборудования и исключения возможности возникновения аварийных ситуаций в производственном процессе

Таблица 2.2 Динамика выбросов загрязняющих веществ и производственных показателей за период 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование показателей	Лимиты выбросов и основные технические					Фактические выбросы и фактические				
		показатели добычи					показатели добычи				
		2020 г,	2021 г,	*2022 г,	**2023 г,	**2024 г,	2020 г,	2021 г,	2022 г,	2023 г,	2024 г,
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Эмиссии, т/год	Лимиты выбросов					Фактические выбросы				
		665,9611	2002,5965	2240,6143*	2383,52405	1978,987	609,81	1386,69	1170,6662	1023,61934	1447,0617
2	Добыча нефти, т/год	Проектные показатели добычи нефти					Фактические показатели добычи нефти				
		707 700	800 700	787 800	814 700	747 900,0	507 783	628 931	626 577	546 898	630 124,9
3	Добыча газа, м³/год	Проектные показатели добычи газа					Фактические показатели добычи газа				
		63 170 000	72 450 000	71 510 000	73 700 000	68 000 000	46 389 882	51 615 203	50 843 944	40 815 984	45 282 155

*сумма согласно экологическим разрешениям на воздействие для объектов I категории №KZ80VCZ01718179 от 31.12.2021 г. (на I полугодие — **1092.90147 тонн**) и №KZ42VCZ01808394 от 22.06.2022 г. (на II полугодие — **1147.71284 тонн**)

** Разрешение Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан на эмиссии в окружающую среду № KZKZ76VCZ02568747 от 21.10.2022 г. (Приложение 3).

3.4. Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы

Процесс подготовки газа для утилизации более сложный, чем на любом месторождении Казахстана, а качество товарных продуктов отвечает международным требованиям. Компания придаёт большое внимание вопросу утилизации\переработки сырого газа своего месторождения.

Показатель утилизации газа в настоящее время составляет более 98%, что является достижением мирового уровня.

На предприятии работает система хранения товарной нефти (4 резервуара) подключенная к установке утилизации паров (УУП). УУП позволяет контролировать и снижать выбросы углеводородов в атмосферу (ч/з дыхательные клапаны) из нефтяных резервуаров в результате испарения углеводородных продуктов при хранении, наполнении/опорожнении и в связи с условиями окружающей среды. УУП направляет «уловленный» газ низкого давления в процесс на вход в бустерный компрессор С-103.

Эффективность улавливания паров 60% принята согласно РНД 211.2.02.09-2004 «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана, 2005 г.

Для удаления и очистки воздуха от твердых частиц запыленного воздуха в механической (слесарной) мастерской, в которой производятся работы по металлообработке, применяются системы вентиляции и фильтрационные установки, выпускаемые Концерном «Медведь» (Россия). Пылеулавливающие агрегаты ЗИЛ в хорошем состоянии, отличаются высокой производительностью: ЗИЛ 1600 отфильтровывает до 1520 м³ воздуха, при этом они не нуждаются в дополнительном оборудовании для обеспечения притока воздуха извне. Эффективность пылеулавливания составляет 99%.

Таблица 2.6 Показатели работы газоочистных и пылеулавливающих установок (ПГО)

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код ЗВ, по которому происходит очистка	Коэффициент обеспеченности К(1),%
		Проектный	Фактический		
1	2	3	4	5	6
Центральный пункт сбора нефти, 001					
0119-0122	Установка Улавливания Паров А-501	60	60	2754	100
0119-0122	Установка Улавливания Паров А-501	60	60	1078	100
0119-0122	Установка Улавливания Паров А-501	60	60	0621	100
0119-0122	Установка Улавливания Паров А-501	60	60	0616	100
0119-0122	Установка Улавливания Паров А-501	60	60	0602	100
0119-0122	Установка Улавливания Паров А-501	60	60	0416	100
0119-0122	Установка Улавливания Паров А-501	60	60	0415	100
0129	ЗИЛ 1600; Контроль эффективности ПГОУ, установлен	99	99	2930	100
0129	ЗИЛ 1600; Контроль эффективности ПГОУ, установлен	99	99	2902	100

3.5. Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню

На предприятии используется техника зарубежного производства, отвечающая современным техническим стандартам. Управление производственным процессом на месторождении Дунга автоматизировано. Обслуживающим персоналом периодически проводятся профилактические осмотры и ремонты.

Компания интенсивно работает над совершенствованием технологий и последовательным наращиванием мощностей предприятия.

На объектах месторождения в области основной технологии применены процессы повышения надежности с учетом результатов передового опыта эксплуатации аналогичных объектов, как за рубежом, так и в отечественной практике.

Цель Компании – последовательное повышение эффективности работы за счёт соблюдения стандартов ТБ, ОТ и ООС, управления производственными рисками, тщательного планирования и контроля производственной деятельности.

В ходе разработки месторождения используются самые передовые промышленные технологии, что обеспечивает максимальную экономическую отдачу для Республики Казахстан.

Технические решения по получению, хранению и транспорту товарных продуктов соответствуют современному отечественному и зарубежному уровню.

Разработка технологических процессов осуществлялась с учетом мероприятий по обеспечению безопасности производства при охране окружающей среды, например:

- резервуарный парк оснащен современной системой автоматики, которая обеспечивает поддержание технологического режима налива и откачки из резервуаров в заданных пределах. В случае отклонений, срабатывает сигнализация, и оператор с помощью средств дистанционного управления может своевременно отрегулировать процесс;
- предусмотрена защита оборудования от превышения давления с помощью предохранительных клапанов.

Сокращение объемов выбросов и, вследствие этого, снижение приземных концентраций, обеспечивается комплексом технологических, специальных и планировочных мероприятий.

Основными мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных веществ и обеспечение безопасных условий труда, являются:

- обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов, трубопроводов и их соединений;
- размещение вредных и взрыво-пожароопасных процессов на отдельных открытых площадках;
- защита от повышения давления на напоре насосов;
- аварийное автоматическое закрытие отсекающих задвижек на технологических трубопроводах прекращение всех технологических процессов;
- антикоррозионное покрытие наружных поверхностей всех технологических трубопроводов.

На предприятии применяется блок улавливания паров (VRU) на резервуарах хранения нефти ИЗА 0119-0122. Применение блоков улавливания паров (VRU) для предотвращения утечки этих паров в атмосферу нацелены на сбор углеводородов для повторного использования. Системы улавливания паров включают два процесса: сепарация углеводородов от воздуха; сжижение выделенных паров углеводородов. Данное мероприятие является НДТ, согласно Заключению по наилучшим доступным техникам «Добыча нефти и газа» от 11 марта 2024 года № 159.

3.6. Перспектива развития оператора

В данном проекте НДВ рассматривается перспектива развития предприятия на 2026 год.

В 2026 году планируется проведение планово-предупредительного ремонта.

В 2026 году планируется увеличение производительности добычи нефти до 720 400 000 т/год.

В нормируемый период отмечено снижение производственных показателей по объемам добычи нефти и газа на 3% по сравнению с 2025 годом (таблица 2.7).

Таблица 2.7 Прогноз основных производственных показателей на 2025-2027 годы

№ пп.	Наименование	На 2025 год, м³/год	На 2026 год, м³/год	На 2026 год (корректировка ППРГ), м³/год	На 2027 год (ППРГ), м³/год
1	Добыча нефти	677 308,00	720 000,00	665 000,00	715 000,00
2	Добыча газа	66 000 000	66 000 000	50 100 000	53 400 000
3	Технологически неизбежное сжигание газа на факелах,	3 047 000	2 505 037	2 242 551	2 116 321
4	Газ на собственные нужды, в том числе:	25 858 000,0	20 899 376,0	22 930 272,00	23 060 736,0
	на печи подогрева:	3 608 000	898 848	828 000	962 088
5	Закачка НГК в пласт	11 880 000	11 880 000	5 000 132	9 612 000
6	Объем газа для продажи	25 215 000	30 715 587	19 927 045	18 586 379

Производственные работы оператора в 2027 году будут осуществляться с использованием существующего технологического оборудования, описанного в разделе 2.1. «Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования».

В 2026 г. на месторождении Дунга также планируется проведение следующих необходимых видов работ:

- Капитальный ремонт скважин;
- Гидроразрыв пласта;
- Строительно-монтажные работы. Планируемые виды работ на скважинах:
 - ремонт на добывающих скважинах, ШГН;
 - ремонт на добывающих скважинах, ЭЦН;
 - ремонт на нагнетательных скважинах DP-1;
 - ремонт на нагнетательных скважинах DP-2;
 - ловильные работы (устранение аварий);
 - работы с применением ГНКТ;
 - мониторинг коррозии;
 - работы по устранению негерметичности колонны;
 - перевод добывающих скважин в водонагнетательные.
 - солянокислотная обработка скважин
 - физическая ликвидация скважин

Основными источниками загрязнения в период проведения указанных работ будут являться выхлопные трубы дизельных генераторов, дымовые трубы теплогенераторов, участки по перегрузке строительных материалов и грунта, дорожные работы, движение спецтехники и др.

3.7. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при производственной деятельности на месторождении Дунга на 2026 г. представлены в таблице 2.9.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2027 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества , т/год, (М)	Значение КОВ (М/ПДК)**а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0118	Титан диоксид (1219*)			0,5		0,00212	0,000366	0	0,000732
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)		0,04		3	0,386546	0,1934798	4,837	4,836995
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,01	0,001		2	0,0015348	0,0060092	10,2911	6,0092
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)			0,01		0,0000786	0,0002064	0	0,02064
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)		0,0015		1	0,0000046	0,0000008	0	0,00053333
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		2	101,0420906	413,765364	165028,826	10315,91
0302	Азотная кислота (5)	0,4	0,15		2	0,0015	0,003942	0	0,02628
0303	Аммиак (32)	0,2	0,04		4	0,0001476	0,0003879	0	0,0096975
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		3	16,42160674	124,1846991	2066,6874	2066,68743
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,2	0,1		2	0,045188	0,0107157	0	0,107157
0322	Серная кислота (517)	0,3	0,1		2	0,0001201	0,000212	0	0,00212
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		3	25,63111817	15,01570234	284,2356	284,235573
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		3	12,0411819	105,1542034	2103,1409	2103,14087
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			2	0,015915289	0,0139451	2,0594	1,7431375
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	266,1119878	594,4044933	115,3137	195,424419
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,02	0,005		2	0,0003544	0,0033029	0	0,66058
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,2	0,03		2	0,0003814	0,003554	0	0,11846667
0410	Метан (727*)			50		23,25373338	295,8297109	5,9107	5,9107269
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50		36,07174878	43,4170841	0	0,86898088
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30		6,22226346	27,32334436	0	0,91991148
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1,5			4	0,1577812	0,032858	0	0,02190533
0602	Бензол (64)	0,3	0,1		2	0,1543984	0,0282275	0	0,282275
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2			3	0,4429216	2,051651	10,2583	10,258255
0621	Метилбензол (349)	0,6			3	0,5985959	0,6536827	1,0895	1,08947117
0627	Этилбензол (675)	0,02			3	0,0039315	0,0006558	0	0,03279
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		1	0,000114048	0,000167278	6023,4597	167,278

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	4	0,7		2	0,001479	0,0038868	0	0,00555257
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,1			3	0,01275	0,00918	0	0,0918
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1	0,5		3	0,755846	14,5216841	29,0434	29,0433682
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			4	0,00501	0,0131664	0	0,00263328
1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)			1		0,168680212	5,20065834	5,2007	5,20065834
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,1			4	0,220287	0,213804	1,9816	2,13804
1240	Этилацетат (674)	0,1			4	0,051	0,03672	0	0,3672
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		2	1,7016077	8,6167598	6545,5656	861,67598
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,35			4	0,210599	0,274882	0	0,78537714
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0,2	0,06		3	0,000576	0,0015138	0	0,02523
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00005			3	0,0003365	0,0107142	214,284	214,284
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1,5		4	0,011399	0,0095452	0	0,00636347
2732	Керосин (654*)			1,2		0,0004038	0,0018807	0	0,00156725
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)			0,05		0,0005017	0,001006	0	0,02012
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0,1182	0,455807	0	0,455807
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	42,28154597	83,77378649	54,2366	84,5262265
2902	Взвешенные частицы (116)	0,5	0,15		3	0,61622	0,7667686	5,1118	5,11179067
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,3	0,1		3	0,88078741	0,5505327	5,5053	5,505327
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)			0,04		0,01162	0,02711	0	0,67775
	В С Е Г О :					535,656214	1736,587372		

Таблица 3.3.2 - Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов ПДВ на 2027 год

Пр-во	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне-экспл. степень очистки/максим. степень очистки, %	Код ЗВ	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
											точ. ист. /1-го конца линейного источника	2-го конца линейного источника		г/с							мг/м³	т/год		
	Наименование	Кол-во, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м³/с	Температура смеси, °C	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
001	Дизельгенератор Caterpillar (CAT 3406) 400 резерв	1	27	труба	0101	2,5	0,2	47,4	1,4892	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,622933	1107,807	0,052448	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,101227	180,019	0,008523	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,040556	72,124	0,003278	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,097333	173,094	0,008195	2027
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,5028889	894,324	0,042614	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000097	0,002	9,00E-08	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,009733	17,309	0,0008195	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,235222	418,312	0,019668	2027
001	Дизельгенератор Caterpillar (CAT 3306) 225 резерв	1	48	труба	0102	2,5	0,2	47,4	1,4892	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,34988	622,217	0,052448	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,056853	101,106	0,008523	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,022778	40,508	0,003278	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0546667	97,218	0,008195	2027
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,282444	502,291	0,042614	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000055	0,001	9,00E-08	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0054667	9,722	0,0008195	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,132111	234,943	0,019668	2027
001	Дизельгенератор Caterpillar (CAT 3412T) 500 резерв	1	21	труба	0103	2,5	0,2	47,4	1,4892	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,77653	1380,959	0,052448	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1261867	224,407	0,008523	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,022778	40,508	0,003278	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0546667	97,218	0,008195	2027
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,282444	502,291	0,042614	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000055	0,001	9,00E-08	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0054667	9,722	0,0008195	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19	0,132111	234,943	0,019668	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																				(в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)				
001	Дизельгенератор Caterpillar (CAT 3412T) 500 резерв	1	21	труба	0104	2,5	0,2	47,4	1,4892	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,77653	1380,959	0,052448	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1261867	224,407	0,008523	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,022778	40,508	0,003278	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0546667	97,218	0,008195	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,282444	502,291	0,042614	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0,0000005 5	0,001	9,00E-08	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0054667	9,722	0,0008195	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,132111	234,943	0,019668	2027
001	Емкость для дизтоплива РГ-24 (Т- 702)	1	8760	дыхат. клапан	0106	5	0,2	4,23	0,133	22	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000457	0,371	0,0000029	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,0162876	132,332	0,00104	2027
001	Блок АГЗУ "Спутник" СП-102	1	8760	дефлектор	0107	5	0,2	4,23	0,1328897	22	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0000779	0,633	0,002455	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0001453	1,182	0,004583	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,0004905	3,988	0,01547	2027
001	Печь ППТ-1,6 (Н-401 А)	1	600	труба	0108	5	0,2	4,23	0,133	22	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,5374	4366,218	0,7	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0873	709,287	0,1138	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0146	118,621	0,005	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,35	2843,648	0,1334	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1088	883,968	0,1485	2027
																			0410	Метан (727*)	0,1088	883,968	0,1485	2027
001	Свеча продувочная ППТ-1,6 (Н-401А)	1	8760	труба	0109	5	0,2	4,23	0,133	22	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,0000023	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			0,0023746	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			0,00000099	2027
																			1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)			0,0000256	2027
001	Свеча продувочная ППТ-1,6 (Н-401В)	1	8760	труба	0110	5	0,2	4,23	0,133	22	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,0000023	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			0,0023746	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			0,00000099	2027
																		1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0,0000256	2027
001	Печь ППТ-1,6 (Н-401 В)	1	600	труба	0111	5	0,2	4,23	0,133	22	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,53740	4366,21800	0,70000	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,08730	709,28700	0,11380	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01460	118,621	0,00500	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,35000	2843,648	0,13340	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,10880	883,968	0,14850	2027
																		0410	Метан (727*)	0,10880	883,968	0,14850	2027
001	Печь ППТ-1,6 (Н-401 D)	1	600	труба	0112	5	0,2	4,23	0,133	22	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,5374	4366,218	0,7	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0873	709,287	0,1138	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0145833 33	118,621	0,00504	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,35	2843,648	0,12096	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1088	883,968	0,1485	2027
																		0410	Метан (727*)	0,1088	883,968	0,1485	2027
001	Свеча продувочная ППТ-0,2 (Н-401D)	1	8760	труба	0113	3	0,05	0,15	0,0003	33	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)				2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				2027
																		1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)				2027
001	Печь ППТ-0,2 (Н-401 C)	1	600	дыхат. клапан	0114	5	0,2	4,23	0,133	22	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)				2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)				2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)				2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)				2027
																		0410	Метан (727*)				2027
001	Свеча продувочная ППТ-0,2 (Н-401C)	1	8760	труба	0115	3	0,05	0,15	0,0003	33	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)				2027</

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

Историчесная база на 2027 г.																								
№ п/п	Наименование объекта	Код	Адрес	Тип объекта	Инв. №	Год ввода в эксплуатацию	Площадь, кв. м	Объем, куб. м	Средняя температура, °C	Среднее давление, МПа	Средняя влажность, %	Средняя концентрация, мг/м³	Средняя скорость ветра, м/с	Средняя высота, м	Средняя глубина, м	Средняя длина, м	Средняя ширина, м	Средняя толщина, мм						
001	Лаборатория (вытяжная установка ВМ-1)	1	8760	дефлектор	0116	3	0,25	13,3	0,652778	33	0	0						(Одорант СГМ - ТУ 51-81-88) (526)						
																			0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,0000262	0,045	0,0000688	2027
																			0302	Азотная кислота (5)	0,0005	0,859	0,001314	2027
																			0303	Аммиак (32)	0,0000492	0,084	0,0001293	2027
																			0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,000132	0,227	0,0003469	2027
																			0322	Серная кислота (517)	0,0000267	0,046	0,0000702	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000246	0,422	0,0006465	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,0000811	0,139	0,0002131	2027
																			0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	0,000493	0,847	0,0012956	2027
																			1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,00167	2,868	0,0043888	2027
																			1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,000637	1,094	0,001674	2027
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0,000192	0,33	0,0005046	2027																			
001	Лаборатория (вытяжная установка ВМ-2)	1	8760	дефлектор	0117	3	0,25	5,54	0,27194	33	0	0							0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,0000262	0,108	0,0000688	2027
																			0302	Азотная кислота (5)	0,0005	2,061	0,001314	2027
																			0303	Аммиак (32)	0,0000492	0,203	0,0001293	2027
																			0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,000132	0,544	0,0003469	2027
																			0322	Серная кислота (517)	0,0000267	0,11	0,0000702	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000246	1,014	0,0006465	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,0000811	0,334	0,0002131	2027
																			0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	0,000493	2,032	0,0012956	2027
																			1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,00167	6,883	0,0043888	2027
																			1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,000637	2,626	0,001674	2027
																			1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0,000192	0,791	0,0005046	2027
001	Лаборатория (вытяжная установка ВМ-3)	1	8760	дефлектор	0118	3	0,25	7,36	0,36111	33	0	0							0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,0000262	0,081	0,0000688	2027
																			0302	Азотная кислота (5)	0,0005	1,552	0,001314	2027
																			0303	Аммиак (32)	0,0000492	0,153	0,0001293	2027
																			0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,000132	0,41	0,0003469	2027
																			0322	Серная кислота (517)	0,0000267	0,083	0,0000702	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000246	0,764	0,0006465	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,0000811	0,252	0,0002131	2027
																			0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	0,000493	1,53	0,0012956	2027
																			1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,00167	5,184	0,0043888	2027
																			1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,000637	1,977	0,001674	2027
																			1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0,000192	0,596	0,0005046	2027
001	Резервуар нефти РВС-200 (Т-101)	1	8760	дефлектор	0119	3	0,25	1,13	0,055556	33	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,12011	2423,218	0,45057	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,02991	20780,933	3,86363	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19	2,82833	57062,827	10,61032	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																			(в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)					
001	Резервуар нефти РВС- 200 (Т-102)	1	8760	дефлектор	0120	3	0,25	1,13	0,055556	33	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,12011	2423,218	0,45057	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,02991	20780,933	3,86363	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	2,82833	57062,827	10,61032	2027
001	Резервуар нефти РВС- 200 (Т-103)	1	8760	дефлектор	0121	3	0,25	1,13	0,055556	33	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,12011	2423,218	0,45057	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,02991	20780,933	3,86363	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	2,82833	57062,827	10,61032	2027
001	Резервуар нефти РВС- 200 (Т-104)	1	8760	дефлектор	0122	3	0,25	1,13	0,055556	33	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,12011	2423,218	0,45057	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,02991	20780,933	3,86363	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	2,82833	57062,827	10,61032	2027
001	Блок перекачки нефти Р-212 А/В	1	8760	дефлектор	0123	3	0,25	7,36	0,36111	33	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0004806	1,492	0,0151552	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0038897	12,074	0,1226665	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,0106465	33,047	0,335748	2027
001	Блок перекачки нефти Р-202 А/В	1	8760	дефлектор	0125	3	0,25	7,36	0,36111	33	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000492	1,527	0,0155136	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003982	12,36	0,125568	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,0108983	33,828	0,3436891	2027
001	Блок экспорта нефти Р-111/112	1	8760	дефлектор	0127	3	0,25	7,36	0,36111	33	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00112	3,476	0,035325	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009629	29,888	0,303656	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,026446	82,088	0,8340144	2027
001	Блок дозирования химреагента БДР-2,5	1	8760	дефлектор	0128	3	0,25	7,36	0,36111	33	0	0							1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,0445273	138,212	1,4042149	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

001	Блок слесарной мастерской (свер. станок)	1	2712	дефлектор	0129	5	0,25	7,36	0,36111	33	0	0							2902	Взвешенные частицы (116)	0,04568	141,79	0,071683	2027
																			2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,00212	6,58	0,005724	2027
001	Автомастерская	1	8760	дефлектор	0130	5	0,25	0,08	0,00393	22	0	0							0322	Серная кислота (517)	0,00004	10,998	0,0000014	2027
																			2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,0000033	0,907	0,0000024	2027
001	Сварочный цех	1	3010	дефлектор	0131	5	0,25	0,08	0,00393	22	0	0							0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,021141	5812,893	0,044994	2027
																			0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,000375	103,109	0,000943	2027
																			0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,012555	3452,101	0,027949	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0146026	4015,106	0,03171	2027
																			0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0000596	16,388	0,00028	2027
																			0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,0000641	17,625	0,0003	2027
001	Дизельгенератор Caterpillar (CAT 3412T) 500 резерв	1	9	труба	0134	6	0,25	13,03	0,6396	450	0	0							2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, пескок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0000641	17,625	0,0003	2027
																			0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2816	1166,003	0,00786	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,04576	189,476	0,001278	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,018333	75,91	0,000492	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,044	182,188	0,001229	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,227333	941,304	0,006392	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0,00000044	0,002	1,40E-08	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0044	18,219	0,0001229	2027
001	Дизел. двигатель станции компрессорной передв. ВВП-10/7 У1	1		дефлектор	0135	2,2	0,12	31,93	0,3611	33	0	0							2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,106333	440,286	0,00295	2027
																			0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)				2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)				2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)				2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)				2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)				2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)				2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)				2027
001	Дизел. двигатель станции компрессорной передв. ВВП-10/7 У1	1		дефлектор	0136	2,2	0,12	31,93	0,3611	33	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)				2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)				2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)				2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)				2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)				2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)				2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)				2027
002	Дизельгенератор AKSA AS400 model 5220	1	21	труба	0137	4	0,2	61,72	1,93889	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,81067	1107,303	0,052448	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1317333	179,936	0,008523	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0527778	72,09	0,003278	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,126667	173,016	0,008195	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,654444	893,912	0,042614	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000013	0,002	9,00E-08	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0126667	17,302	0,0008195	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,306111	418,12	0,019668	2027
001	Автомойка	1	1460	дефлектор	0138	5	0,25	0,08	0,00393		0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0003778	96,132	0,0002122	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0000614	15,623	0,0000345	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0000546	13,893	0,0000307	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0013347	339,618	0,0007496	2027
																		2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,0001806	45,954	0,0001014	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

001	Электромех. мастерская (сверл.станки - 2ед, болгарка, заточной станок)	1	1400	дефлектор	0139	5	0,25	0,08	0,00393		0	0							2902	Взвешенные частицы (116)	0,01054	2681,934	0,0266256	2027
																			2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0053	1348,601	0,015336	2027
001	Пож.депо (пож.машины - 2ед, машина скор.машины, автомойка)	1	1400	дефлектор	0140	5	0,25	0,08	0,00393		0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0009365	238,295	0,002756	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000152	38,677	0,000448	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0000281	7,15	0,0001369	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000152	38,677	0,000494	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0038903	989,898	0,0119798	2027
																			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,000184	46,819	0,0000377	2027
																			2732	Керосин (654*)	0,0004038	102,748	0,0018807	2027
001	Дизель генератор CAT C15	1		труба	0141	3	0,25	45,72	2,24444	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,93866	1107,582	0,13112	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1525333	179,983	0,021307	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,061111	72,109	0,008195	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1466667	173,061	0,0204875	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,7577778	894,148	0,106535	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000015	0,002	0,00000023	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0146667	17,306	0,002049	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,354444	418,23	0,04917	2027
001	Печь подогрева нефти Н-034-0001А	1	3672	дыхат. клапан	0142	5	0,2	4,23	0,133	22	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,33030	2683,591	1,2719	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,05370	436,297	0,2067	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01340	108,871	0,0517	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,12800	1045,65	0,4928	2027
																			0410	Метан (727*)	0,12800	1045,65	0,4928	2027
001	Печь подогрева нефти Н-034-0001В	1	3672	дыхат. клапан	0143	5	0,2	4,23	0,133	22	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0906	736,098	0,9136	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0147	119,433	0,1485	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,007	56,873	0,0709	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,067	544,355	0,6758	2027
																			0410	Метан (727*)	0,067	544,355	0,6758	2027
001	Свеча продувочная от печи Н-034-0001А	1	8760	свеча	0144	5	0,05	0,18	0,00035	33	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,0000023	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			0,0023746	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			0,00000099	2027
																			1716	Смесь природных меркаптанов /в			0,0000256	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																			пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)					
001	Свеча продувочная от печи Н-034-0001В	1	8760	свеча	0145	5	0,5		0,00035	33	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,0000023	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,0023746	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,00000099	2027
																			1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)			0,0000256	2027
001	Топливный бак (дизтопливо)	1	8760	дыхат. клапан	0150	4	0,315	0,06	0,00444	22	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000049	1,193	0,0000022	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,0017373	422,816	0,0007826	2027
001	Топливный бак (масло)	1	8760	дыхат. клапан	0151	4	0,315	0,01	0,000833	22	0	0							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,0000325	42,16	0,0007826	2027
004	Дизельгенератор Genelic (GPW 210) резерв	1	45	труба	0152	2,5	0,1	111,66	0,877	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,356266	1075,847	0,052448	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,057893	174,824	0,008523	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,023194	70,041	0,003278	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,055667	168,102	0,008195	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,287611	868,523	0,042614	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0,0000005 6	0,002	9,00Е-08	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0055667	16,81	0,0008195	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,1345278	406,245	0,019668	2027
004	Топливный бак (ДТ)	1	8760	дыхат. клапан	0153	4	0,315	0,06	0,00467	22	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000049	1,134	0,0000022	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,0017373	401,992	0,0007818	2027
004	Топливный бак (масло)	1	8760	дыхат. клапан	0154	4	0,315	0,06	0,00467	22	0	0							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,0000325	7,52	0,000073	2027
002	Факел ВД	1		труба	0201	5				22	0	0												2027
002	Факел НД	1		труба	0202	5				22	0	0												2027
002	Блок КУУГ	1	8760	труба	0203	5				22	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,162663		0,512974	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0003061		0,0113557	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																		1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1,70E-08		0,00000054	2027
017	Диз. генератор АВ-1А (резерв)	1	1460	труба	0204	5	0,2			450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,18773		0,026224	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,030507		0,0042614	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,012222		0,00164	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,029333		0,004098	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1515556		0,021307	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0,0000002 9		0,00000045	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0029333		0,00041	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,070889		0,009834	2027
002	Факел ВД/НД (V7) Факел ВД/НД (V8) Факел ВД/НД (V8) Факел ВД/НД (V8)	1 1 1 1	8688 192 72 72	труба	0205	46	2 764	0,22	1,3220519	2064,4	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	24,63520	163078,61900	10,06988	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	4,00322	26500,27500	1,63635	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	20,52933	135898,85000	8,39156	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	205,29334	1358988,49700	83,91563	2027
																		0410	Метан (727*)	5,13233	33974,71200	2,09789	2027
003	Блок АГЗУ Спутник СП-101	1	8760	дефлектор	0303	5	0,2	0,53	0,01665	22	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000779	5,056	0,0024553	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000145	9,411	0,004583	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,000491	31,866	0,01547	2027
003	Блок БДР-2,5 на СП- 101	1	8760	дефлектор	0304	3	0,2	0,22	0,0069	22	0	0						1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,0111318	1743,314	0,234254	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,033396	5230,037	0,70276	2027
003	Блок АГЗУ Спутник СП-103	1	8760	дефлектор	0305	5	0,2	0,53	0,01665	22	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000779	5,056	0,0024553	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000145	9,411	0,004583	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,000491	31,866	0,01547	2027
003	Блок БДР-2,5 на СП- 103	1	8760	дефлектор	0306	3	0,2	0,22	0,0069	25	0	0						1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,0111318	1761,043	0,234254	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,033396	5283,223	0,70276	2027
003	Свеча сбросная на дрен. емкости на скв. №34Г	1	8760	свеча	0308	5	0,25		0,000486	22	0	0						0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,003625	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000536	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);			0,00000044	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																				Растворитель РПК-265П) (10)				
003	Свеча сбросная на дрен. емкости на скв. №36ДА, 38Г	1	8760	свеча	0309	5	0,25		0,000486	22	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,003625	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000536	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,00000044	2027
003	Свеча сбросная на дрен. емкости на скв. №39Г, 40В	1	8760	свеча	0310	5	0,25	0,1	0,00486	22	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,003625	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000536	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,00000044	2027
003	Свеча сбросная на дрен. емкости на скв. №41Г	1	8760	свеча	0311	5	0,25	0,1	0,00486	22	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,003625	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000536	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,00000044	2027
003	Свеча сбросная на дрен. емкости на скв. №42В	1	8760	свеча	0312	5	0,25	0,1	0,00486	22	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,003625	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000536	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,00000044	2027
003	Свеча сбросная на дрен. емкости на скв. №43В	1	8760	свеча	0313	5	0,25	0,1	0,00486	22	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,003625	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000536	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,00000044	2027
003	Свеча сбросная на дрен. емкости на скв. №44В	1	8760	свеча	0314	5	0,25	0,1	0,00486	22	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,003625	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000536	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,00000044	2027
003	Свеча сбросная на дрен. емкости на скв. №45В (газонагн)	1	8760	свеча	0315	5	0,25	0,1	0,00486	22	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,003625	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000536	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,00000044	2027
003	Свеча сбросная на дрен. емкости на скв. №ДГК-1Г (46) (карбонатная)	1	8760	свеча	0316	5	0,25	0,1	0,00486	22	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,003625	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000536	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,00000044	2027
003	Блок БДР-2,5 на ДГК-1Г	1	8760	дефлектор	0317	3	0,2	0,22	0,0069	22	0	0							1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,0111318	1743,314	0,234254	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,033396	5230,037	0,70276	2027
003	Свеча сбросная на дрен. емкости на скв. №47В	1	8760	свеча	0318	5	0,25	0,14	0,0069	22	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,003625	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000536	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,00000044	2027
003	Свеча сбросная на дрен. емкости на скв. №48В	1	8760	свеча	0319	5	0,25	0,14	0,0069	22	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,003625	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000536	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,00000044	2027
003	Свеча сбросная на дрен. емкости на скв. №49В	1	8760	свеча	0320	5	0,25	0,14	0,0069	22	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,003625	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000536	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,00000044	2027
003	Свеча сбросная на дрен. емкости на скв. №53Г	1	8760	свеча	0321	5	0,25	0,14	0,0069	22	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,003625	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000536	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,00000044	2027
003	Свеча сбросная на дрен. емкости на скв. №58В (К15)	1	8760	свеча	0323	5	0,25	0,14	0,0069	22	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,0104174	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,001541	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,0000013	2027
003	Свеча сбросная на дрен. емкости на скв. Т-98006 на PST01	1	8760	свеча	0324	5	0,25	0,14	0,0069	22	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,0104174	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,001541	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,0000013	2027
003	Свеча сбросная на дрен. емкости на скв. №145 (L15)	1	8760	свеча	0325	5	0,25	0,14	0,0069	22	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,003625	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000536	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,00000044	2027
003	Свеча сбросная на дрен. емкости на скв. Т-99002 на PST01	1	8760	свеча	0326	5	0,25	0,14	0,0069	22	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,0104174	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,001541	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,0000013	2027
003	Свеча сбросная на дрен. емкости на скв. №181В (J15)	1	8760	свеча	0327	5	0,25	0,14	0,0069	22	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,003625	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000536	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,00000044	2027
003	Свеча сбросная на дрен. емкости на скв. №195В (I14)	1	8760	свеча	0328	5	0,25	0,14	0,0069	22	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,003625	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000536	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,00000044	2027
003	Свеча сбросная на дрен. емкости на скв. №125В (M15)	1	8760	свеча	0329	5	0,25	0,14	0,0069	22	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,003625	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000536	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды			0,00000044	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																				предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)				
003	Линия Е. Вытяжная свеча VS-15701	1	8760	свеча	0330	5	0,25	0,56	0,02725	50	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,052087	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,0077046	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)			0,0000064	2027
003	Линия D. Вытяжная свеча VS-13401	1	8760	свеча	0331	5	0,25	0,04	0,001728	50	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,052087	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,0077046	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)			0,0000064	2027
003	Линия D. Вытяжная свеча VS-15601	1	8760	свеча	0332	5	0,25	0,01	0,000565	50	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,052087	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,0077046	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)			0,0000064	2027
006	Дизельгенератор Caterpillar 400 (резерв)	1	43	труба	0333	5	0,2	33,6	1,05569	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,682667	1712,569	0,091784	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1109333	278,292	0,0149149	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,044444	111,494	0,0057365	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,106667	267,59	0,0143413	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,55111	1382,539	0,0745745	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0,0000011	0,003	0,000000167	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0106667	26,759	0,001434	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,257778	646,674	0,03442	2027
003	Линия F-Н. Вытяжная свеча VS-15801	1	8760	свеча	0334	5	0,25	0,28	0,013584	50	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			1,22184	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,1807323	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)			0,0001499	2027
003	Линия N. Вытяжная свеча от дрен. емкости	1	8760	свеча	0335	5	0,25	0,28	0,013584	50	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			1,22184	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			0,18073	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)			0,00015	2027
003	Вытяжная свеча VS-16701	1	8760	свеча	0336	5	0,25	0,28	0,013584	50	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			1,22184	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			0,18073	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)			0,00015	2027
003	Свеча сбросная на дрен. емкости на скв. №D15 (66B)	1	8760	свеча	0337	5	0,25		0,000486	22	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			0,003625	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			0,000536	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)			0,00000044	2027
003	Свеча сбросная на дрен. емкости на скв. №E15 (214B)	1	8760	свеча	0338	5	0,25		0,000486	22	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			0,003625	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			0,000536	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)			0,00000044	2027
008	Дизельгенератор Caterpillar 3306 (model 225)	1	71	труба	0401	5	0,2	26,62	0,8364	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,349867	1107,808	0,07867	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,056853	180,018	0,012784	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,022778	72,124	0,00492	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0546667	173,095	0,0122925	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,2824444	894,323	0,06392	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000056	0,002	9,00E-08	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0054667	17,31	0,0012293	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,1321111	418,313	0,029502	2027
004	Продувочная свеча	1	8760	свеча	0402	5	0,2	26,62	0,8364	450	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,98764	3127,233	0,007111	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,448748	1420,902	0,003231	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	0,0005203	1,647	0,00000037	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																				Растворитель РПК-265П) (10)				
005	Емкость для дизтоплива	1	8760	дыхат. клапан	0501	5	0,2	4,23	0,133	22	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000305	0,248	0,0000031	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,010858	88,218	0,001091	2027
005	Емкость для бензина	1	8760	дыхат. клапан	0502	5	0,2	4,23	0,133	22	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2,342325	19030,705	0,361904	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,057045	463,474	0,088138	2027
																			0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,07759	630,396	0,011988	2027
																			0602	Бензол (64)	0,060273	489,7	0,009591	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0046555	37,825	0,00072	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,045003	365,636	0,006953	2027
																			0627	Этилбензол (675)	0,0015518	12,608	0,000239	2027
005	Блок АЗС (ДТ)	1	8760	дыхат. клапан	0503	5	0,2	4,23	0,133	22	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000152	0,123	0,0000031	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,005429	44,109	0,001091	2027
005	Блок АЗС (бензин)	1	8760	дыхат. клапан	0504	5	0,2	4,23	0,133	22	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,171162	9515,349	0,361904	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,285225	2317,37	0,088138	2027
																			0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,0387956	315,203	0,011988	2027
																			0602	Бензол (64)	0,060273	489,7	0,009591	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0046555	37,825	0,00072	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,045003	365,636	0,006953	2027
																			0627	Этилбензол (675)	0,0015518	12,608	0,000239	2027
003	Дизель генератор Caterpillar 700 C18	1		труба	0601	3	0,25	45,72	2,24444	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,194666	1409,659	0,06556	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1941333	229,07	0,0106535	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,07778	91,777	0,0040975	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1866667	220,259	0,010244	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,964444	1138,006	0,053268	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000019	0,002	0,00000011	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0186667	22,026	0,0010244	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,451111	532,293	0,024585	2027
006	Блок хим.реагента (БДР)	1	8760	труба	0602	3	0,2	0,22	0,0069	22	0	0							1078	Этан-1,2-диол (Глицоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,024728	3872,57	0,77981	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,010598	1659,718	0,3342044	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

007	Продувочная свеча	1	8760	свеча	0701	5	0,05	15,5	0,03043	50	0	0							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	28,50338	1108241,185	0,51306	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,630979	24533,123	0,011358	2027
																			1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,000032	1,244	0,00000054	2027
008	Дизельгенератор Caterpillar 3406 (model 225)	1	40	труба	0801	2,5	0,25	17,05	0,8369	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,622933	1971,258	0,07867	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,101227	320,331	0,012784	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,040556	128,339	0,00492	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,09733	307,999	0,0122925	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,502889	1591,381	0,06392	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000097	0,003	9,00E-08	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00973	30,79	0,0012293	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,235222	744,355	0,029502	2027
008	Дизельгенератор Д-243 (пождепо Р-21001А)	1	40	труба	0802	2,5	0,25	17,05	0,8369	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,16709	528,753	0,126566	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,027152	85,922	0,0205667	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,014194	44,917	0,011038	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,022306	70,587	0,016556	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,146	462,014	0,11038	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000026	0,0008	9,00E-08	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,003042	9,626	0,002208	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,073	231,007	0,055188	2027
008	Дизельгенератор Д-243 (пождепо Р-21001В)	1	40	труба	0803	2,5	0,25	17,05	0,8369	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,16709	528,753	0,126566	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,027152	85,922	0,0205667	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,014194	44,917	0,011038	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,022306	70,587	0,016556	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,146	462,014	0,11038	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000026	0,0008	9,00E-08	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,003042	9,626	0,002208	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,073	231,007	0,055188	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

012	Дизельгенератор ЯМЗ-238 подъем.агрегата ПАП	1	2880	труба	0901	2,5	0,15	70,16	1,2398	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,5184	1107,36	1,18574	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,08424	179,946	0,192684	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,03375	72,094	0,074109	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,081	173,025	0,185273	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,4185	893,963	0,963417	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000008	0,002	0,000002	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0081	17,303	0,018527	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,19575	418,144	0,44465	2027
012	Дизельгенератор ЯМЗ-238 цемент.агрегата ЦА-320	1	1460	труба	0902	2	0,15	48,8	0,86236	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,360533	1107,215	0,40584	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,05858	179,902	0,065949	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,02347	72,078	0,025365	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,056333	173,002	0,063413	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,2910556	893,847	0,329747	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000006	0,002	0,0000007	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00563	17,29	0,00634	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,136139	418,09	0,152191	2027
016	Диз. генератор (освещение)	1	1460	труба	0903	2	0,15	48,8	0,86236	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,55467	1703,42	0,284268	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,090133	276,803	0,046194	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,036111	110,899	0,017767	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,44777	1375,125	0,044417	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0054	16,584	0,230968	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000087	0,003	0,00000049	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0086667	26,616	0,0044417	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,209444	643,213	0,106601	2027
012	Мачта освещения Atlas Sorco	1	3650	труба	0904	2	0,15	0,78	0,01378	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00618	1187,722	0,071193	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001004	192,957	0,011569	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000525	100,899	0,006209	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000825	158,555	0,00931	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0054	1037,816	0,062087	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	9,80E-09	0,002	0,0000007	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000113	21,717	0,001242	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0027	518,908	0,031043	2027
012	Мачта освещения Atlas Sorco	1	3650	труба	0905	2	0,15	0,78	0,01378	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00618	1187,722	0,071193	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001004	192,957	0,011569	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000525	100,899	0,006209	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000825	158,555	0,00931	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0054	1037,816	0,062087	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	9,80E-09	0,002	0,0000007	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000113	21,717	0,001242	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0027	518,908	0,031043	2027
012	Компрессор БКК-3	1	3650	труба	0906	2	0,15			450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)				2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)				2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)				2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)				2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)				2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)				2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)				2027
012	Генератор Aksa APD275A	1	3650	труба	0907	2	0,15	57,75	1,0205	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,4267	1107,351	0,71067	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0693	179,844	0,115484	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,02778	72,093	0,044417	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,06667	173,019	0,11104	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3444	893,77	0,57742	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000067	0,002	0,0000012	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,06667	173,019	0,011104	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19	0,16111	418,105	0,2665	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																			(в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)				
012	Силовой верлюг	1	3650	труба	0908	2	0,15	57,75	1,0205	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,341333	885,811	0,140561	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,055467	143,945	0,022841	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,022222	57,669	0,008785	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,053333	138,407	0,021963	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,275556	715,109	0,114206	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0,0000006 7	0,002	0,0000024	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,005333	13,84	0,002196	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,128889	334,486	0,05271	2027
013	Дизельгенератор ЯМЗ- 238 подъем.агрегата УПА-60	1	2880	труба	1001	2,5	0,15	70,16	1,2398	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,5184	1107,36	0,52448	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,08424	179,946	0,085228	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,03375	72,094	0,03278	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,081	173,025	0,08195	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,4185	893,963	0,42614	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0,0000008	0,002	0,0000009	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0081	17,303	0,008195	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,19575	418,144	0,19668	2027
013	Дизельгенератор ЯМЗ- 238 цемент.агрегата ЦА-320	1	1460	труба	1002	2	0,15	48,8	0,86236	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,360533	1107,215	0,209792	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,05858	179,902	0,034091	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,02347	72,078	0,013112	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,056333	173,002	0,03278	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,2910556	893,847	0,170456	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0,0000006	0,002	0,0000004	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00563	17,29	0,003278	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,136139	418,09	0,07862	2027
013	Дизельгенератор Atlas Copco Qas 275	1	1460	труба	1003	2	0,15	48,8	0,86236	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,469334	1441,349	0,24913	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0762667	234,219	0,040483	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,030556	93,839	0,01557	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0,073333	225,209	0,038926	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																			Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,378889	1163,587	0,202417	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000006	0,002	0,0000004	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,007333	22,52	0,003893	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,177222	544,258	0,09342	2027
013	Мачта освещения Generac VT8 P3 LD	1	1460	труба	1004	2	0,15	48,8	0,86236	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0146489	44,988	0,112763	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00238	7,309	0,018324	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0012444	3,822	0,009834	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0019556	6,006	0,01475	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0128	39,309	0,09834	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000006	0,002	0,0000002	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000267	0,82	0,0019668	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0064	19,655	0,0492	2027
013	Компрессор Ingersol	1	1460	труба	1005	2	0,15	48,8	0,86236	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,12108	371,843	0,033829	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019676	60,426	0,005497	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010286	31,589	0,00295	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,016164	49,64	0,004425	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1058	324,917	0,0295	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000006	0,002	0,0000002	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0022042	6,769	0,00059	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0529	162,459	0,01475	2027
014	Дизельгенератор подъем.агрегата АГР-80-3	1	2880	труба	1011	2			0,86236	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,5184	1592,033	1,185744	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,08424	258,705	0,192684	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,03375	103,648	0,07411	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,081	248,755	0,185273	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,4185	1285,235	0,963417	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000008	0,002	0,000002	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0081	24,876	0,018527	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/	0,19575	601,158	0,444654	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																				(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)				
014	Дизельгенератор цемент.агрегата ЦА- 320	1	1460	труба	1012	2	0,15	48,8	0,86236	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,360533	1107,215	0,405843	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,05858	179,902	0,065949	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,02347	72,078	0,0253625	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,056333	173,002	0,063413	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,2910556	893,847	0,329747	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0,0000006	0,002	0,0000007	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00563	17,29	0,00634	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,136139	418,09	0,152191	2027
014	Генератор Акса APD275A	1	3650	труба	1013	2	0,15	57,75	1,0205	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,4267	1107,351	0,672	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0693	179,844	0,1092	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,02778	72,093	0,042	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,06667	173,019	0,105	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3444	893,77	0,546	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0,0000006 7	0,002	0,0000012	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,06667	173,019	0,0105	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,16111	418,105	0,252	2027
014	Мачта освещения Atlas Corso VT8 P3 LD	1	1460	труба	1014	2	0,15	48,8	0,86236	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00618	18,979	0,071193	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001004	3,083	0,011569	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000525	1,612	0,006209	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000825	2,534	0,00931	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0054	16,584	0,062087	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	9,00E-09	0,00003	0,0000001	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0001125	0,345	0,00124	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,0027	8,292	0,031043	2027
014	Мачта освещения Atlas Corso VT8 P3 LD	1	1460	труба	1015	2	0,15	48,8	0,86236	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00618	18,979	0,071193	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001004	3,083	0,011569	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000525	1,612	0,006209	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000825	2,534	0,00931	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0054	16,584	0,062087	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	9,00E-09	0,00003	0,0000001	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0001125	0,345	0,00124	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0027	8,292	0,031043	2027
014	Силовой верлюг	1	3650	труба	1016	2	0,15	57,75	1,0205	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,341333	885,811	0,140561	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,055467	143,945	0,022841	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,022222	57,669	0,008785	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,053333	138,407	0,021963	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,275556	715,109	0,114206	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000067	0,002	0,0000024	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,005333	13,84	0,002196	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,128889	334,486	0,05271	2027
015	Дизельгенератор подъем.агрегата АГР-80-3	1	2880	труба	1021	2			0,86236	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,5184	1592,033	0,26224	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,08424	258,705	0,042614	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,03375	103,648	0,01639	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,081	248,755	0,040975	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,4185	1285,235	0,21307	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000008	0,002	0,0000045	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0081	24,876	0,004098	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,19575	601,158	0,09834	2027
015	Дизельгенератор цемент.агрегата ЦА-320	1	1460	труба	1022	2	0,15	48,8	0,86236	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,360533	1107,215	0,15734	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,05858	179,902	0,025568	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,02347	72,078	0,009834	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,056333	173,002	0,024585	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,2910556	893,847	0,127842	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000006	0,002	0,0000007	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00563	17,29	0,0024585	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,136139	418,09	0,059004	2027
015	Генератор Акса APD275A	1	3650	труба	1023	2	0,15	57,75	1,0205	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,4267	1107,351	0,20979	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0693	179,844	0,03409	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,02778	72,093	0,013112	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,06667	173,019	0,03278	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3444	893,77	0,170456	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000067	0,002	0,0000036	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,06667	173,019	0,003278	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,16111	418,105	0,078672	2027
015	Мачта освещения Atlas Sorco VT8 P3 LD	1	1460	труба	1024	2	0,15	48,8	0,86236	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00618	18,979	0,07048	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001004	3,083	0,011453	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000525	1,612	0,006146	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000825	2,534	0,009219	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0054	16,584	0,061463	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	9,00E-09	0,00003	0,0000001	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0001125	0,345	0,001229	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0027	8,292	0,03073	2027
015	Силовой верлюг	1	3650	труба	1025	2	0,15	48,8	0,86236	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,341333	1048,251	0,13112	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,055467	170,342	0,02131	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,022222	68,245	0,008195	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,053333	163,788	0,020488	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,275556	846,247	0,106535	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000067	0,002	0,0000024	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,005333	16,378	0,002049	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,128889	395,825	0,04917	2027
009	Газотурбинная электростанции (дизгенератор - резерв)	1	8640	труба	1101	6,2	1,05	60,6	52,4723	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	10,56	532,978	96,47379	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,716	86,609	29,91773	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,733333	37,012	1,42518	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,46667	74,025	25,57071	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	8,8	444,149	124,21248	2027
																		0410	Метан (727*)	4,4	222,074	73,02943	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000159	0,0008	0,00003	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,183333	9,253	0,34201	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	4,4	222,074	3,6827	2027
009	Газотурбинная электростанции (дизгенератор - резерв)	1	8640	труба	1102	6,2	1,05	60,6	52,4723	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	10,56	532,978	96,47379	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,716	86,609	29,91773	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,733333	37,012	1,42518	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,46667	74,025	25,57071	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	8,8	444,149	124,21248	2027
																		0410	Метан (727*)	4,4	222,074	73,02943	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000159	0,0008	0,00003	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,183333	9,253	0,34201	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	4,4	222,074	3,6827	2027
009	Газотурбинная электростанции (дизгенератор - резерв)	1	3552	труба	1103	6,2	1,05	60,6	52,4723	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	10,56	532,978	96,47379	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,716	86,609	29,91773	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,733333	37,012	1,42518	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,46667	74,025	25,57071	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	8,8	444,149	124,21248	2027
																		0410	Метан (727*)	4,4	222,074	73,02943	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000159	0,0008	0,00003	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,183333	9,253	0,34201	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	4,4	222,074	3,6827	2027
009	Газотурбинная электростанции (дизгенератор - резерв)	1	3552	труба	1104	6,2	1,05	60,6	52,4723	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	10,56	532,978	96,47379	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,716	86,609	29,91773	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,733333	37,012	1,42518	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,46667	74,025	25,57071	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	8,8	444,149	124,21248	2027
																			0410	Метан (727*)	4,4	222,074	73,02943	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000159	0,0008	0,00003	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,183333	9,253	0,34201	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	4,4	222,074	3,6827	2027
009	Резервуар для дт	1	8760	дыхат. клапан	1105	5	0,2	4,23	0,133	22	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000189	0,154	0,0000098	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00651	52,892	0,00348	2027
009	Резервуар для дт	1	8760	дыхат. клапан	1106	5	0,2	4,23	0,133	22	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000189	0,154	0,0000098	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00651	52,892	0,00348	2027
009	Подзем.емкость для отраб.масла	1	8760	дыхат. клапан	1107	5	0,2	4,23	0,133	22	0	0							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,0002167	1,761	0,000074	2027
009	Подзем.емкость для отраб.масла	1	8760	дыхат. клапан	1108	5	0,2	4,23	0,133	22	0	0							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,0002167	1,761	0,000074	2027
009	Дизельгенератор Caterpillar C15 (model 500)	1	15	труба	1109	7	0,2	61,71	1,93867	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,853334	1165,711	0,039336	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,138667	189,428	0,00639	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,05556	75,899	0,0024585	2027
																			0330	Сернистый ангидрид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сернистый ангидрид) (516)	0,133333	182,142	0,006146	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,688889	941,068	0,031961	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000013	0,0002	9,00E-08	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0133333	18,214	0,000615	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,32222	440,174	0,014751	2027
009	Установка охлаждения масла	1	3062	труба	1110	7	0,2	61,71	1,93867	450	0	0							1078	Этан-1,2-диол (Глицерин, Этиленгликоль) (1444*)	0,0051	6,967	0,16086	2027
010	Резервуар для дт	1	8760	дыхат. клапан	1201	5	0,2	4,23	0,133	22	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00009604	0,78	0,000022	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	0,000342	2,779	0,00079	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																				Растворитель РПК-265П) (10)				
010	Дизельгенератор 400кВт (резерв)	1	15	труба	1202	3	0,05	95,7	0,1879	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,853334	12027,294	0,104896	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,138667	1954,438	0,017046	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,05556	783,089	0,006556	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,133333	1879,258	0,01639	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,688889	9709,528	0,085228	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000013	0,002	0,0000018	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0133333	187,926	0,001639	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,32222	4541,521	0,039336	2027
011	Генератор	1	800	труба	1300	3	0,05	95,34	0,1872	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0515	728,58	0,292233	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,008369	118,398	0,047488	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,004375	61,894	0,0254854	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,006875	97,262	0,038228	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,045	636,623	0,254854	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	8,00E-08	0,001	0,00000047	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0009375	13,263	0,005097	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0225	318,311	0,127427	2027
011	Генератор	1	800	труба	1301	3	0,1	25,63	0,2013	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0801111	1053,961	0,454584	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,013018	171,268	0,07387	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,006806	89,541	0,03964	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,010694	140,693	0,059466	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,07	920,937	0,3964395	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000013	0,002	0,00000073	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0014583	19,186	0,007929	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,035	460,468	0,19822	2027
011	Компрессор	1	800	труба	1302	3	0,1	19,06	0,1497	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0412	728,872	0,233786	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,006695	118,442	0,03799	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0035	61,919	0,020388	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0,0055	97,301	0,030583	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																				Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,036	636,878	0,203883	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000065	0,011	0,00000073	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00075	13,268	0,004078	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,018	318,439	0,10194	2027
011	Компрессор	1	800	труба	1303	3	0,1	37,06	0,2911	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0801111	728,83	0,22016	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,013018	118,434	0,035776	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00681	61,956	0,0192	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01069	97,255	0,0288	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,07	636,842	0,192	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000013	0,012	0,00000035	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0014583	13,267	0,00384	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,035	318,421	0,096	2027
011	Осветит. мачта	1	800	труба	1304	3	0,1	1,85	0,0145	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00401	732,406	0,02273	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00065	118,719	0,0036935	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00034	62,099	0,001982	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000534	97,532	0,002973	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0035	639,257	0,01982	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000063	0,115	3,60E-08	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000073	13,333	0,000396	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0175	3196,286	0,00991	2027
011	Осветит. мачта	1	800	труба	1305	3	0,1	3,06	0,024	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0068667	757,727	0,038964	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001116	123,148	0,00633	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000583	64,333	0,003398	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000917	101,189	0,005097	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,006	662,088	0,03398	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000011	0,012	0,0000062	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000125	13,793	0,00068	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/	0,003	331,044	0,01699	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																				(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)				
011	Теплоушка	1	800	труба	1306	3	0,1	5,98	0,047	180	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,002625	92,676	0,015117	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000427	15,075	0,002456	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0002868	10,126	0,00165	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,006745	238,133	0,038851	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0156924	554,022	0,09039	2027
011	Теплоушка	1	800	труба	1307	3	0,1	11,1	0,0872	180	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,005158	98,152	0,029712	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000838	15,946	0,004829	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000533	10,143	0,003068	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,012526	238,359	0,07215	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,029143	554,566	0,167864	2027
011	Котел	1	800	труба	1308	3	0,1	13,84	0,1087	180	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,006528	99,652	0,03761	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001061	16,197	0,00611	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000664	10,136	0,003823	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01561	238,292	0,089913	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,036317	554,391	0,209184	2027
011	Котел	1	800	труба	1309	3	0,1	25,63	0,2013	180	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,012795	105,471	0,073699	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002079	17,137	0,011976	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00123	10,139	0,00708	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,02891	238,309	0,1665	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,067253	554,375	0,38738	2027
018	Бенз. генератор Altesco (переносной)	1	87	труба	1601	2	0,05	0,14	0,02805	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0003514	33,178	0,00011	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000057	5,382	0,000018	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000076	7,176	0,000024	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,026354	2488,223	0,008215	2027
																			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,0024826	234,396	0,000774	2027
018	Бенз. генератор Stalcer (переносной)	1	87	труба	1602	2	0,1	4,86	0,0382	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0003514	24,362	0,00011	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000057	3,952	0,000018	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000076	5,269	0,000024	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,026354	1827,085	0,008215	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,0024826	172,115	0,000774	2027
018	Компрессор дизель Atlas Copco	1	1460	труба	1603	2	0,15	48,8	0,9485	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,3968	1107,924	0,0032	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,06448	180,038	0,00052	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,025833	72,13	0,0002	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,062	173,113	0,0005	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0320333	89,442	0,0026	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0,00000062	0,002	5,50E-09	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0062	17,311	0,00005	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,149833	418,356	0,0012	2027
018	Компрессор дизель KUBOTA	1	1460	труба	1604	2	0,1	12,79	0,100469	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,04509	1188,567	0,00344	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,007323	193,033	0,00056	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,030831	812,702	0,0003	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00602	158,687	0,00045	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0394	1038,58	0,003	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	7,10E-08	0,002	5,50E-09	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000821	21,641	0,00006	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0197	519,29	0,0015	2027
019	Бенз. генератор Altesco (переносной)	1	87	труба	1701	2	0,5	0,14	0,02805	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0003514	33,178	0,00011	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000057	5,382	0,000018	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000076	7,176	0,000024	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,026354	2488,223	0,008215	2027
																			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,0024826	234,396	0,000774	2027
022	Дизельный двигатель насосной установки № 1	1	100	труба	1801	4,5	0,05	3480,5	6,8339	450	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	3,216	1246,301	0,504	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,5226	202,524	0,0819	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,2233	86,536	0,035	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,4467	173,11	0,07	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2,68	1038,584	0,42	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0,0000045	0,002	0,0000008	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0558	21,624	0,0084	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1,34	519,292	0,21	2027
022	Дизельный двигатель насосной установки № 2	1	100	труба	1802	4,5	0,05	3870	7,5988	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	3,576	1246,316	0,54	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,5811	202,526	0,0878	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,2483	86,538	0,0375	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,4967	173,111	0,075	2027
																		0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	2,98	1038,597	0,45	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000054	0,002	0,0000008	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0621	21,643	0,009	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1,49	519,298	0,225	2027
022	Дизельный двигатель насосной установки № 3	1	100	труба	1803	4,5	0,05	3870	7,5988	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	3,576	1246,316	0,54	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,5811	202,526	0,0878	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,2483	86,538	0,0375	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,4967	173,111	0,075	2027
																		0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	2,98	1038,597	0,45	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000054	0,002	0,0000008	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0621	21,643	0,009	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1,49	519,298	0,225	2027
022	Дизельный двигатель насосной установки № 4	1	100	труба	1804	4,5	0,05	945,46	1,8564	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,7766	1107,902	0,512	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1262	180,038	0,0832	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0506	72,186	0,032	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1213	173,047	0,08	2027
																		0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,6269	894,339	0,416	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000012	0,002	0,0000009	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0121	17,262	0,008	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,2932	418,281	0,192	2027
022	Дизельный двигатель блендера	1	100	труба	1805	4,5	0,05	992,21	1,9482	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,815	1107,898	0,08	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1324	179,982	0,013	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0531	72,183	0,005	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1273	173,05	0,0125	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,6579	894,339	0,065	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000013	0,002	0,000001	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0127	17,264	0,0013	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,3077	418,282	0,03	2027
022	Дизельный двигатель электродвигателя	1	100	труба	1806	4,5	0,05	46,75	0,0918	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0412	1188,585	0,0619	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0067	193,289	0,0101	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0035	100,972	0,0054	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0055	158,67	0,0081	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,036	1038,569	0,054	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000001	0,029	0,0000001	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0008	23,079	0,0011	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,018	519,285	0,027	2027
022	Емкость с дизтопливом	1	8760	дыхат. клапан	1807	2,5	0,02	13,37	0,0042	22	0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0152	3910,692	0,0096	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01633	4201,422	0,00105	2027
023	Дизельный двигатель кислотовоза	1	100	труба	1901	2,5	0,02	2743,5	0,8619	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксида (Азота диоксид) (4)	0,3606	1108,012	0,128	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0586	180,06	0,0208	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0235	72,208	0,008	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0563	172,992	0,02	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,2911	894,46	0,104	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000006	0,002	0,00000002	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0056	17,207	0,002	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,1361	418,193	0,048	2027
023	Дизельный двигатель насосного агрегата	1	100		1902						0	0						0301	Азота (IV) диоксида (Азота диоксид) (4)	0,3776		0,1344	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0614		0,0218	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0246		0,0084	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,059		0,021	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3048		0,1092	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000006		0,0000002	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0059		0,0021	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,1426		0,0504	2027
023	Дизельный двигатель агрегата Дизельный двигатель агрегата	1 1	240 240	труба	2001	2,5	0,02	2743,5	0,8619	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,768	2359,826	0,4316	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1248	383,472	0,0701	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,05	153,635	0,027	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,12	368,723	0,0674	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,62	1905,068	0,3507	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000012	0,004	0,0000004	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,012	36,872	0,0067	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,29	891,08	0,1619	2027
024	Дизельный двигатель цементировочного агрегата	1	120	труба	2002	2,5	0,02	2743,5	0,8619	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,3776	1160,248	0,1344	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0614	188,663	0,0218	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0246	75,588	0,0084	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,059	181,289	0,021	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3048	936,556	0,1092	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000006	0,002	0,0000002	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0059	18,129	0,0021	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,1426	438,166	0,0504	2027
024	Дизельный двигатель дизель-генератора	1	120	труба	2003	2,5	0,02	2743,5	0,8619	450	0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,4694	1442,321	0,3329	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0763	234,446	0,0541	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0306	94,024	0,0208	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0733	225,228	0,052	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3789	1164,242	0,2705	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000007	0,002	0,0000006	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0073	22,431	0,0052	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,1772	544,481	0,1248	2027
001	Пункт заправки автомобилей (ТРК)	1	8760	неорг. выброс	6101	2				22	0	0	2	2				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000495		0,001409	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,017637		0,501614	2027
001	Насосы для дизтоплива	1	50	неорг. выброс	6102	2				22	0	0	2	2				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000622		0,0000112	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,02216		0,00399	2027
001	Площадка прием. манифольда А-101	1	8760	неорг. выброс	6103	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000344		0,010848	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000642		0,020247	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0021674		0,06835	2027
001	Площадка прием. манифольда А-102	1	8760	неорг. выброс	6104	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0001015		0,003201	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0001894		0,005974	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0006395		0,020167	2027
001	Площадка АГЗУ "Спутник" СП-102	1	8760	неорг. выброс	6105	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000039		0,00124	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000073		0,0023136	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0002477		0,00781	2027
001	Площадка печей подогрева ППТ-1,6 и ППТ-0,2 (Н-401 А В С D)	1	8760	неорг. выброс	6106	2				22	0	0	2	2				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000115		0,000362	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0334584		1,055144	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0006953		0,281518	2027
																		1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000036		0,0001139	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,005846		0,897252	2027
001	Площадка резервуаров нефти РВС-200	1	8760	неорг. выброс	6107	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0000321		0,0010121	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000275		0,0086788	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0007558		0,023834	2027
001	Площадка сепараторов FS-502	1	8760	неорг. выброс	6108	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000078		0,002482	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000147		0,004633	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000496		0,01564	2027
001	Факельный сепаратор FS-502	1	8760	неорг. выброс	6109	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0030313		0,095597	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0056578		0,178423	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,019099		0,602314	2027
001	Площадка сепараторов V-211/311	1	8760	ЗРА и ФС	6110	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001494		0,044763	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,002588		0,0816155	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,008601		0,2712323	2027
001	Сепаратор 1й ступени V-211	1	8760	неорг. выброс	6111	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,003938		0,124191	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00718		0,226436	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,02386		0,752512	2027
001	Сепаратор 1й ступени V-311	1	8760	неорг. выброс	6112	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001553		0,048974	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,002832		0,089295	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	0,00941		0,296752	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																				Растворитель РПК-265П) (10)				
001	Площадка 3-фазных сепараторов V-201/301	1	8760	неорг. выброс	6113	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000616		0,019416	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0011225		0,035401	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,003731		0,11765	2027
001	3-фазный сепаратор 1й ступени V-201	1	8760	неорг. выброс	6114	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001797		0,056665	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,003276		0,1033165	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,010888		0,34335	2027
001	3-фазный сепаратор 2й ступени V-201	1	8760	неорг. выброс	6115	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0004285		0,013514	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00078		0,0246405	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0025966		0,081888	2027
001	Площадка сепаратора V-511	1	8760	ЗРА и ФС	6116	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0217198		0,6849563	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,003213		0,101318	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000027		0,000084	2027
001	Газовый сепаратор V-511	1	8760	неорг. выброс	6117	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0434043		1,3688	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00642		0,20247	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000168		0,0001679	2027
001	Площадка дренажных емкостей Т-301, Т-401 А/В	1	8760	ЗРА и ФС	6120	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000984		0,031022	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,001794		0,056562	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00596		0,18797	2027
001	Насос дренажных емкостей Т-301, Т-401 А/В	1	8760	ЗРА и ФС	6121	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000769		0,024265	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001403		0,044242	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00466		0,14703	2027
001	Площадка дрен. емкостей ЕК-1/2/3	1	8760	ЗРА и ФС	6122	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0012896		0,0406698	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00235		0,074153	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,007814		0,246432	2027
001	Площадка дрен. емкостей ЕК-1/2/3	1	8760	ЗРА и ФС	6123	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00077		0,024265	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001403		0,044242	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,004662		0,147029	2027
001	Площадка БКУ	1	8760	ЗРА и ФС	6124	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,014732		0,4646006	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0066939		0,211097	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000078		0,0002448	2027
001	Компрессор БКУ	1	8760	неорг. выброс	6125	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0219541		0,692345	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009975		0,314576	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000365		0,000365	2027
001	Площадка БДР-2,5	1	8760	ЗРА и ФС	6126	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000079		0,0002485	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000147		0,000464	2027
																		1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,0079719		0,25141	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000049		0,001566	2027
001	Сварочные работы	1	4698	неорг. выброс	6127	2				22	0	0	2	2				0118	Титан диоксид (1219*)	0,00212		0,000366	2027
																		0123	Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,004298		0,045175	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																		0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,000342		0,003543	2027
																		0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,0000046		0,0000008	2027
																		0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,002762		0,015712	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00411		0,043225	2027
																		0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0002875		0,003022	2027
																		0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,00031		0,00325	2027
																		2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,00309		0,00325	2027
001	Лакокрасочные работы	1	200	неорг. выброс	6128	2				22	0	0	2	2				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,061049		0,043955	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0,1399004		0,1007854	2027
																		1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,01275		0,00918	2027
																		1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,153617		0,110604	2027
																		1240	Этилацетат (674)	0,051		0,03672	2027
																		1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,064244		0,04626	2027
001	Автостоянка	1	8760	неорг. выброс	6129	2				22	0	0	2	2				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000238		0,0008778	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000039		0,0001426	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0000236		0,000077	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0000538		0,000191	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,001772		0,00631	2027
																		2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,00025		0,000843	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000075		0,0002675	2027
001	Площадка прием. манифольда А-103	1	8760	ЗРА и ФС	6130	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000085		0,00268	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000159		0,005002	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000535		0,0168848	2027
001	Площадка насосов Р-201 ВХ/ Р-201 АХ	1	8760	ЗРА и ФС	6131	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000044		0,00137	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000374		0,011803	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001028		0,032416	2027
001	Насос циркуляции нефти Р-201ВХ	1	8760	неорг. выброс	6132	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000251		0,007913	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002157		0,0680226	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,005924		0,18683	2027
001	Насос циркуляции нефти Р-201АХ	1	8760	неорг. выброс	6133	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000251		0,007913	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002157		0,0680226	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,005924		0,18683	2027
001	Крытая автостоянка №1	1	8760	неорг. выброс	6135	2				22	0	0	2	2				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000933		0,000343	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00015		0,0000557	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0003		0,0000106	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0000922		0,000034	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0039		0,00143	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000499		0,000183	2027
001	Крытая автостоянка №2	1	8760	неорг. выброс	6136	2				22	0	0	2	2				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000104		0,0000765	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0000169		0,0000765	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0000208		0,0000153	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01036		0,0076	2027
																		2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,001995		0,001463	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

001	Отстойник В-502	1	8760	неорг. выброс	6138	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0020165		0,063593	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0036767		0,115949	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,012219		0,385333	2027
001	Парковка (пождепо)	1	8760	неорг. выброс	6139	2				22	0	0	2	2					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000149		0,000478	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000024		0,0000776	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0000125		0,000031	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0000352		0,0001064	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0015667		0,005433	2027
																			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,00025		0,000843	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000417		0,000119	2027
001	Площадка ППН Н-034-0001 А/В	1	8760	ЗРА и ФС	6140	2				22	0	0	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6,30E-08		0,000002	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00678		0,213842	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000683		0,021531	2027
																			1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,006693		0,211063	2027
																			1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000007 2		0,0000227	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,002184		0,0688733	2027
001	Площадка под арматур. узел ППНН	1	8760	ЗРА и ФС	6141	2				22	0	0	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000001 7		0,0000055	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0183773		0,580423	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000162		0,005101	2027
																			1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000002		0,0000627	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);	0,00049		0,015609	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

001	Колодец К-1	1	8760	неорг. выброс	6142	2				22	0	0	2	2					1078	Растворитель РПК-265П) (10) Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,002657		0,083801	2027
001	Межплощадка ППН	1	8760	неорг. выброс	6143	2				22	0	0	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,60E-08		0,0000005	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001662		0,052403	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00000069		0,0000218	2027
																			1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,0003985		0,1257	2027
																			1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000018		0,0000057	2027
001	УУП	1	8760	неорг. выброс	6145	2				22	0	0	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000048		0,0001514	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,007712		0,243212	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,023264		0,73366	2027
																			1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000539		0,0016998	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0638827		2,014605	2027
002	Площадка факелов ВД/НД	1	8760	неорг. выброс	6201	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,037573		1,18491	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,017072		0,53838	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00002		0,000624	2027
002	Площадка сепараторов FS 500/501	1	8760	неорг. выброс	6202	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,007931		0,250103	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,003603		0,11363	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000042		0,0001318	2027
002	Факел. сепаратор FS 500	1	8760	неорг. выброс	6203	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00421		0,132771	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,001913		0,060326	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	0,0000022		0,00007	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																				Растворитель РПК-265П) (10)				
002	Факел. сепаратор FS 501	1	8760	неорг. выброс	6204	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00421		0,132771	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,001913		0,060326	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000022		0,00007	2027
002	Площадка дрен. емкостей D 500/501	1	8760	неорг. выброс	6205	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,009084		0,286475	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,005932		0,187076	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000082		0,000259	2027
002	Площадка Дожим. компрессор. станции (ДКС) C-101/103	1	8760	неорг. выброс	6206	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0181525		0,572458	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,011854		0,37383	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000164		0,000518	2027
002	Компрессор ДКС 2й ступени C-101	1	8760	неорг. выброс	6207	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,018927		0,596868	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,01236		0,38977	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000171		0,00054	2027
002	Компрессор ДКС 1й ступени C-103	1	8760	неорг. выброс	6208	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,018927		0,596868	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,01236		0,38977	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000171		0,00054	2027
002	Площадка Установка низкотемп. сепарации (V-401)	1	8760	ЗРА и ФС	6209	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0324		1,021837	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00238		0,07512	2027
																			1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,01983		0,625354	2027
002	Насос центробежный Р-603/604 на УНТВС	1	8760	неорг. выброс	6210	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,034921		1,101255	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,009466		0,29852	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																		1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	4,40Е-08		0,0000014	2027
002	Площадка подогрева и закачка ШФЛУ в пласт (Н-701, З-601/602)	1	8760	ЗРА и ФС	6211	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0240365		0,758015	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,006516		0,205475	2027
																		1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	3,10Е-08		0,00000096	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00873		0,275314	2027
002	Насос поршневой Р- 601/602 на площадке ШФЛУ	1	8760	неорг. выброс	6212	2				22	0	0	2	2				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0023665		0,07463	2027
																		1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1,10Е-08		0,0000035	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,012571		0,396422	2027
002	Площадка регенерации ШФЛУ (Е- 203,204, V-403, Р- 605,606)	1	8760	ЗРА и ФС	6213	2				22	0	0	2	2				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003408		0,107458	2027
																		1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,021286		0,671276	2027
																		1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,0111111		0,3504	2027
002	Насос поршневой Р- 605/606 на площадке регенерации гликоля	1	8760	неорг. выброс	6214	2				22	0	0	2	2				1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,002663		0,083974	2027
002	Колодец подземный бетонный	1	8760	неорг. выброс	6215	2				22	0	0	2	2				1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,041315		1,302896	2027
002	Площадка генератора фронта пламени	1	8760	неорг. выброс	6216	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000079		0,0024792	2027
003	Площадка АГЗУ Спутник СП-101	1	8760	ЗРА и ФС	6301	2				22	0	0	2	2				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0001467		0,004627	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,000495		0,015621	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000079		0,0002485	2027
003	Площадка БДР-2,5 на АГЗУ Спутник СП-101	1	8760	ЗРА и ФС	6302	2				22	0	0	2	2				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000147		0,0000434	2027
																		1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,0007878		0,024844	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,0000497		0,001566	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000079		0,0024792	2027
003	Площадка АГЗУ Спутник СП-103	1	8760	ЗРА и ФС	6303	2				22	0	0	2	2				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0001467		0,004627	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);	0,000495		0,015621	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																			Растворитель РПК-265П) (10)					
003	Площадка БДР-2,5 на АГЗУ Спутник СП-103	1	8760	ЗРА и ФС	6304	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000079		0,0002485	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000147		0,000464	2027
																			1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,0007878		0,024844	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000497		0,001566	2027
003	Площадка скважины №27 Д-Б	1	8760	ЗРА и ФС	6305	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000063		0,001988	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0001177		0,00371	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000397		0,0125267	2027
003	Площадка скважины №34Г и дрен. емкости	1	8760	ЗРА и ФС	6309	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0001177		0,003713	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00022		0,00693	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000742		0,023393	2027
003	Площадка скважины №38 и дрен. емкости	1	8760	ЗРА и ФС	6310	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0001487		0,00469	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0002775		0,00875	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000937		0,029544	2027
003	Площадка скважины №39,40 и дрен. емкости	1	8760	ЗРА и ФС	6311	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0001487		0,00469	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0002775		0,00875	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000937		0,029544	2027
003	Площадка скважины №41Г и дрен. емкости	1	8760	ЗРА и ФС	6312	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000117		0,003713	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0002197		0,00693	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000742		0,023392	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

003	Площадка скважины №42В и дрен. емкости	1	8760	ЗРА и ФС	6313	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000117		0,003713	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0002197		0,00693	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000742		0,023392	2027
003	Площадка скважины №43В и дрен. емкости	1	8760	ЗРА и ФС	6314	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000117		0,003713	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0002197		0,00693	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000742		0,023392	2027
003	Площадка скважины №44В и дрен. емкости	1	8760	ЗРА и ФС	6315	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000117		0,003713	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0002197		0,00693	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000742		0,023392	2027
003	Площадка скважины №45В и дрен. емкости	1	8760	ЗРА и ФС	6316	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000117		0,003713	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0002197		0,00693	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000742		0,023392	2027
003	Площадка скважины №ДГК-1Г (46) и дрен. емкости	1	8760	ЗРА и ФС	6317	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000149		0,004689	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0002775		0,008752	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000937		0,0295435	2027
003	Площадка БДР-2,5 на скв.№ ДГК-1Г	1	8760	ЗРА и ФС	6318	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000079		0,0002485	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000147		0,000464	2027
																			1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,0007878		0,024844	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000497		0,001566	2027
003	Площадка скважины №47В и дрен. емкости	1	8760	ЗРА и ФС	6319	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000117		0,003713	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0002197		0,00693	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000742		0,023392	2027
003	Площадка скважины №48В и дрен. емкости	1	8760	ЗРА и ФС	6320	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000117		0,003713	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0002197		0,00693	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000742		0,023392	2027
003	Площадка скважины №49В и дрен. емкости	1	8760	ЗРА и ФС	6321	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000117		0,003713	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0002197		0,00693	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000742		0,023392	2027
003	Площадка скважины №53Г и дрен. емкости	1	8760	ЗРА и ФС	6322	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000149		0,004689	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000275		0,008752	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000937		0,029544	2027
003	Площадка скважины №163В	1	8760	ЗРА и ФС	6325	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000063		0,0019882	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001177		0,00371	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0004		0,0125267	2027
003	Площадка скважины №156В (К6)	1	8760	ЗРА и ФС	6328	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0001163		0,003668	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002171		0,006846	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000733		0,023111	2027
003	Площадка скважины №157В (К8)	1	8760	ЗРА и ФС	6329	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0001163		0,003668	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002171		0,006846	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	0,000733		0,023111	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																				предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)				
003	Площадка скважины №158В (К9)	1	8760	ЗРА и ФС	6330	2					0	0	2	0					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0001163		0,003668	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002171		0,006846	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,000733		0,023111	2027
003	Площадка скважины №159В (К10)	1	8760	ЗРА и ФС	6331	2					0	0	2	0					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0001163		0,003668	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002171		0,006846	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,000733		0,023111	2027
003	Площадка скважины №160В (К11)	1	8760	ЗРА и ФС	6332	2					0	0	2	0					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0001163		0,003668	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002171		0,006846	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,000733		0,023111	2027
003	Площадка скважины №161В (К12)	1	8760	ЗРА и ФС	6333	2					0	0	2	0					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0001163		0,003668	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002171		0,006846	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,000733		0,023111	2027
003	Площадка скважины №162В (К13)	1	8760	ЗРА и ФС	6334	2					0	0	2	0					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0001163		0,003668	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002171		0,006846	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,000733		0,023111	2027
003	Площадка скважины №58 (К13)	1	8760	ЗРА и ФС	6335	2					0	0	2	0					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0001163		0,003668	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002171		0,006846	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,000733		0,023111	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

003	Площадка запуска скребка на скв. №58В (К15)	1	8760	ЗРА и ФС	6336	2					0	0	2	0					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000133		0,004192	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000248		0,007824	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000838		0,026412	2027
003	Площадка скважины №58(К15) и дрен. емкости	1	8760	ЗРА и ФС	6337	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000031		0,000982	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000058		0,001833	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000196		0,006188	2027
003	Площадка БДР-2,5 на скв.№58В (К15)	1	8760	ЗРА и ФС	6338	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000079		0,0002485	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000147		0,000464	2027
																			1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,0007878		0,024844	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000497		0,001566	2027
003	Площадка скважины №153 (WK13)	1	8760	ЗРА и ФС	6346						0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0001163		0,003668	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002171		0,006846	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000733		0,023111	2027
003	Площадка приема скребков PST01	1	8760	ЗРА и ФС	6347						0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00079		0,024903	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001474		0,04648	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,004975		0,156905	2027
003	Площадка дрен.емкостей высок. давления Т-98005 и Т-98006	1	8760	ЗРА и ФС	6348						0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000141		0,0044495	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00263		0,0083045	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000889		0,0280342	2027
003	Площадка шламоуловителей	1	8760	ЗРА и ФС	6349						0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000016		0,000494	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000029		0,000922	2027
																		1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,00013		0,00409	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000987		0,0031128	2027
003	Площадка скважины №137В (L6)	1	8760	ЗРА и ФС	6350						0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00018		0,005683	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0003363		0,010607	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001135		0,035807	2027
003	Площадка скважины №138В (L7)	1	8760	ЗРА и ФС	6351						0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00018		0,005683	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0003363		0,010607	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001135		0,035807	2027
003	Площадка скважины №139В (L9)	1	8760	ЗРА и ФС	6352						0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00018		0,005683	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0003363		0,010607	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001135		0,035807	2027
003	Площадка скважины №140В (L10)	1	8760	ЗРА и ФС	6353						0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00018		0,005683	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0003363		0,010607	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001135		0,035807	2027
003	Площадка скважины №141В (L11)	1	8760	ЗРА и ФС	6354						0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00018		0,005683	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0003363		0,010607	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001135		0,035807	2027
003	Площадка скважины №142В (L12)	1	8760	ЗРА и ФС	6355						0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00018		0,005683	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0003363		0,010607	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001135		0,035807	2027
003	Площадка скважины №143В (L13)	1	8760	ЗРА и ФС	6356						0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00018		0,005683	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0003363		0,010607	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001135		0,035807	2027
003	Площадка скважины №144В (L14)	1	8760	ЗРА и ФС	6357						0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00018		0,005683	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0003363		0,010607	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001135		0,035807	2027
003	Площадка скважины №145 (L15) и дрен. емкости	1	8760	ЗРА и ФС	6358	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000024		0,000752	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000445		0,001403	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00015		0,004735	2027
003	Площадка камеры запуска скребка ЕР-16401 на скв.№145В (К15)	1	8760	ЗРА и ФС	6359	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000188		0,005935	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0003512		0,0110764	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001186		0,037392	2027
003	Площадка БДР-2,5 на скв.№145В	1	8760	ЗРА и ФС	6360	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000016		0,0005	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000003		0,00093	2027
																		1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,0002658		0,008382	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000099		0,0031505	2027
003	Площадка скважины №146В (L16)	1	8760	ЗРА и ФС	6361	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00018		0,005683	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0003363		0,010607	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19	0,001135		0,035807	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																			(в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)					
003	Площадка дрен.емкостей высок. давления Т-98005 и Т- 98006	1	8760	ЗРА и ФС	6372	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000141		0,0044495	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00263		0,0083045	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,000889		0,0280342	2027
003	Площадка БДР-2,5 на PST-01	1	8760	ЗРА и ФС	6373	2				22	0	0	2	2					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,07113		2,3089	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00325		0,3942	2027
003	Площадка Сепараторов высок. давления V 98003 PST01	1	8760	ЗРА и ФС	6374	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000187		0,005897	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000349		0,010998	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,0011773		0,03713	2027
003	Площадка Депарафинизаторов V 98003 PST01	1	8760	ЗРА и ФС	6375	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000187		0,005897	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000349		0,010998	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,0011773		0,03713	2027
003	Площадка скважины №174В (J8)	1	8760	ЗРА и ФС	6376	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000188		0,005926	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000351		0,01106	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,001184		0,037335	2027
003	Площадка скважины №175В (J9)	1	8760	ЗРА и ФС	6377	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000188		0,005926	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000351		0,01106	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,001184		0,037335	2027
003	Площадка скважины №176В (J10)	1	8760	ЗРА и ФС	6378	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000188		0,005926	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000351		0,01106	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);	0,001184		0,037335	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																				Растворитель РПК-265П) (10)				
003	Площадка скважины №177В (J11)	1	8760	ЗРА и ФС	6379	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000188		0,005926	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000351		0,01106	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001184		0,037335	2027
003	Площадка скважины №178В (J12)	1	8760	ЗРА и ФС	6380	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000188		0,005926	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000351		0,01106	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001184		0,037335	2027
003	Площадка скважины №179В (J13)	1	8760	ЗРА и ФС	6381	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000188		0,005926	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000351		0,01106	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001184		0,037335	2027
003	Площадка скважины №180В (J14)	1	8760	ЗРА и ФС	6382	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000188		0,005926	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000351		0,01106	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001184		0,037335	2027
003	Площадка скважины №182В (J16)	1	8760	ЗРА и ФС	6383	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000188		0,005926	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000351		0,01106	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001184		0,037335	2027
003	Площадка скважины №181В (J15)	1	8760	ЗРА и ФС	6384	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000188		0,005926	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000351		0,01106	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001184		0,037335	2027
003	Площадка камеры запуска скребка ЕР-	1	8760	ЗРА и ФС	6385	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000135		0,004249	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

	16401 на скв.№181В (J15)																	0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0002515		0,00793	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000849		0,02677	2027
003	Площадка дрен. емкости на скв. №181В (J15)	1	8760	ЗРА и ФС	6386	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000173		0,005468	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0003236		0,010205	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001092		0,0344483	2027
003	Площадка БДР-2,5 на скв.№181В (J15)	1	8760	ЗРА и ФС	6387	2				22	0	0	2	2				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,055502		1,399916	2027
003	Площадка скважины №172В (WJ15)	1	8760	ЗРА и ФС	6394	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000188		0,005926	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000351		0,01106	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001184		0,037335	2027
003	Площадка скважины №191В (I9)	1	8760	ЗРА и ФС	6395	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000188		0,005926	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000351		0,01106	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001184		0,037335	2027
003	Площадка скважины №192В (I11)	1	8760	ЗРА и ФС	6396	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000188		0,005926	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000351		0,01106	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001184		0,037335	2027
003	Площадка скважины №193В (I12)	1	8760	ЗРА и ФС	6397	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000188		0,005926	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000351		0,01106	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001184		0,037335	2027
003	Площадка скважины №194В (I13)	1	8760	ЗРА и ФС	6398	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000188		0,005926	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000351		0,01106	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001184		0,037335	2027
003	Площадка скважины №196В (I15)	1	8760	ЗРА и ФС	6399	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000188		0,005926	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000351		0,01106	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001184		0,037335	2027
004	Площадка приема скребка	1	8760	ЗРА и ФС	6401	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00002		0,000626	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000171		0,005385	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00047		0,01479	2027
004	Площадка узла подключения узла к магистр.нефтепроводу	1	8760	ЗРА и ФС	6402	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000121		0,000382	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000104		0,003281	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0002857		0,00901	2027
004	Площадка дрен. емкости	1	8760	ЗРА и ФС	6403	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000156		0,000493	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0001343		0,004235	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,003688		0,01163	2027
004	Площадка узла учета нефти	1	8760	ЗРА и ФС	6404	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0001113		0,0035093	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009566		0,030166	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,002627		0,082857	2027
004	Межплещ. трубопроводы	1	8760	неорг. выброс	6405	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000012		0,000377	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000103		0,0032414	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);	0,000282		0,008903	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																				Растворитель РПК-265П) (10)				
004	Площадка прuvera	1	8760	неорг. выброс	6406	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000024		0,000748	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000204		0,00643	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0005601		0,017662	2027
001	Насосный блок	1	8760	неорг. выброс	6407	2				22	0	0	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000544		0,0000059	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01939		0,00021	2027
004	Насосный блок	1	8760	неорг. выброс	6408	2				22	0	0	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000054		0,0000003	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01939		0,0001047	2027
005	ТРК для дт	1	8760	неорг. выброс	6501	2				22	0	0	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000152		0,0000086	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,005429		0,003077	2027
005	ТРК для бензина	1	8760	неорг. выброс	6502	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,232803		0,09184	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,300238		0,022367	2027
																			0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,04084		0,003042	2027
																			0602	Бензол (64)	0,03267		0,002434	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0024503		0,000183	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,02368		0,001765	2027
																			0627	Этилбензол (675)	0,0008168		0,000061	2027
005	Насос для дт	1	8760	неорг. выброс	6503	2				22	0	0	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000031		0,00033	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01108		0,11647	2027
005	Насос для бензина	1	8760	неорг. выброс	6504	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0167711		0,17629	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,004084		0,042936	2027
																			0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,0005556		0,00584	2027
																			0602	Бензол (64)	0,0004444		0,004672	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000333		0,00035	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,0003222		0,003387	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																		0627	Этилбензол (675)	0,0000111		0,0001168	2027
005	Автостоянка	1	8760	неорг. выброс	6505	2				22	0	0	2	2				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000068		0,000226	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000011		0,0000368	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0000064		0,000019	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0000015		0,0000502	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,000563		0,00197	2027
																		2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,0000083		0,0002811	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000021		0,000066	2027
007	Площадка узла подкл. газопроводы ЦПС	1	8760	неорг. выброс	6701	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,008113		0,255863	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00018		0,005664	2027
																		1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	8,60E-09		0,0000003	2027
008	Автостоянка №1	1	8760	неорг. выброс	6801	2				22	0	0	2	2				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0009422		0,0034076	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0001531		0,0005537	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0000097		0,00032	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0002103		0,0007465	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00625		0,0222285	2027
																		2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,0008333		0,002811	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0003055		0,0010914	2027
008	Автостоянка №2	1	8760	неорг. выброс	6802	2				22	0	0	2	2				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,005333		0,017345	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00867		0,0028185	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00067		0,00232	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0011167		0,0039705	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0123333		0,04415	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,002		0,007183	2027
012	Техн.емкость	1	4297	неорг. выброс	6902	2				22	0	0	2	2				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19	0,0133		0,419429	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																			(в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)				
012	Топливозаправщик	1	4297	неорг. выброс	6903	2				22	0	0	2	2				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000035		0,0000154	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,012465		0,005487	2027
013	Техн.емкость	1	4297	неорг. выброс	7002	2				22	0	0	2	2				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,0133		0,419429	2027
013	Топливозаправщик	1	4297	неорг. выброс	7003	2				22	0	0	2	2				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000035		0,0000067	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,012465		0,002386	2027
014	Техн.емкость	1	4297	неорг. выброс	7004	2				22	0	0	2	2				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,0133		0,419429	2027
014	Топливозаправщик	1	4297	неорг. выброс	7005	2				22	0	0	2	2				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000035		0,0000143	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,012465		0,0051055	2027
009	Установка охлаждения масла	1	3051	неорг. выброс	7102	2	0,2			22	0	0	2	2				1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,0051		0,16086	2027
009	Насос. станция для подачи дт	1	8760	неорг. выброс	7105	2				22	0	0	2	2				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000046		0,000484	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,0163797		0,173235	2027
009	Площадка слива для дт	1	8760	неорг. выброс	7106	2				22	0	0	2	2				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000022		0,000704	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,007949		0,2507	2027
009	Площадка ГТЭС	1	8760	неорг. выброс	7107	2				22	0	0	2	2				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000244		0,00077	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02561		0,80764	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000107		0,000337	2027
																		1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	0,0002761		0,008707	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																				(Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)				
009	Парковка	1	8760	неорг. выброс	7108	2				22	0	0	2	2					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00149		0,000477	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000243		0,0000776	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000125		0,000031	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000352		0,000106	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0015667		0,005433	2027
																			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,00025		0,000843	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000042		0,000119	2027
003	Площадка скважины №195В (I14)	1	8760	ЗРА и ФС	7201	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000188		0,005926	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000351		0,01106	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001184		0,037335	2027
003	Площадка камеры запуска скребка на скв.№195В (I15)	1	8760	ЗРА и ФС	7202	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000135		0,004249	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0002515		0,00793	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000849		0,02677	2027
003	Площадка дрена.емкости на скв.№195В (I14)	1	8760	ЗРА и ФС	7203	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000173		0,005468	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000324		0,010205	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001092		0,034448	2027
003	Площадка БДР на скв.№195В (I14)	1	8760	ЗРА и ФС	7204	2				22	0	0	2	2					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,055502		1,399916	2027
003	Площадка скважины №107В (WM7)	1	8760	ЗРА и ФС	7211	2					0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000188		0,005926	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000351		0,01106	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001184		0,037335	2027
003	Площадка скважины №109В (WM9)	1	8760	ЗРА и ФС	7213	2					0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000188		0,005926	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

мосторужская думса на 2027 г.																							
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000351		0,01106	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001184		0,037335	2027
003	Площадка скважины №110B (WM10)	1	8760	ЗРА и ФС	7214	2					0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000188		0,005926	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000351		0,01106	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001184		0,037335	2027
003	Площадка скважины №115B (WM15)	1	8760	ЗРА и ФС	7219	2					0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000188		0,005926	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000351		0,01106	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001184		0,037335	2027
003	Площадка скважины №116B (M6)	1	8760	ЗРА и ФС	7220	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0001734		0,00547	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000324		0,010205	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001092		0,0344483	2027
003	Площадка скважины №117B (M7)	1	8760	ЗРА и ФС	7221	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0001734		0,00547	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000324		0,010205	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001092		0,0344483	2027
003	Площадка скважины №118B (M8)	1	8760	ЗРА и ФС	7222	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0001734		0,00547	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000324		0,010205	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001092		0,0344483	2027
003	Площадка скважины №119B (M9)	1	8760	ЗРА и ФС	7223	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0001734		0,00547	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000324		0,010205	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды	0,001092		0,0344483	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																				предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)				
003	Площадка скважины №120В (М10)	1	8760	ЗРА и ФС	7224	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0001734		0,00547	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000324		0,010205	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,001092		0,0344483	2027
003	Площадка скважины №121В (М11)	1	8760	ЗРА и ФС	7225	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0001734		0,00547	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000324		0,010205	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,001092		0,0344483	2027
003	Площадка скважины №122В (М12)	1	8760	ЗРА и ФС	7226	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0001734		0,00547	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000324		0,010205	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,001092		0,0344483	2027
003	Площадка скважины №123В (М13)	1	8760	ЗРА и ФС	7227	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0001734		0,00547	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000324		0,010205	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,001092		0,0344483	2027
003	Площадка скважины №124В (М14)	1	8760	ЗРА и ФС	7228	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0001734		0,00547	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000324		0,010205	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,001092		0,0344483	2027
003	Площадка скважины №125В (М15)	1	8760	ЗРА и ФС	7229	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0001734		0,00547	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000324		0,010205	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,001092		0,0344483	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

003	Площадка запуска скребка скв. №125В (М15)	1	8760	ЗРА и ФС	7230	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000784		0,024715	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001463		0,046128	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,004938		0,155716	2027
003	Площадка дренажной емкости на скв. №125В (М15)	1	8760	ЗРА и ФС	7231	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000135		0,004249	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000252		0,0079	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000849		0,02677	2027
003	Площадка БДР на скв. №125В (М15)	1	8760	ЗРА и ФС	7232	2				22	0	0	2	2					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,055502		1,3999165	2027
003	Площадка скважины №126В (М16)	1	8760	ЗРА и ФС	7233	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0001734		0,00547	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000324		0,010205	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001092		0,0344483	2027
003	Линия Е. Площадка скважины F6 (DGA-226V)	1	8760	ЗРА и ФС	7234	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000188		0,005917	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00035		0,011043	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00118		0,037278	2027
003	Площадка скважины G7 (DGA-215V)	1	8760	ЗРА и ФС	7235	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000188		0,005917	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00035		0,011043	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00118		0,037278	2027
003	Площадка скважины E5 (DGA-234V)	1	8760	ЗРА и ФС	7236	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000188		0,005917	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00035		0,011043	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00118		0,037278	2027
003	Площадка скважины E4 (DGA-233V)	1	8760	ЗРА и ФС	7237	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000188		0,005917	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00035		0,011043	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00118		0,037278	2027
003	Площадка скважины F4 (DGA-224V)	1	8760	ЗРА и ФС	7238	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000188		0,005917	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00035		0,011043	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00118		0,037278	2027
003	Площадка скважины E6 (DGA-235V)	1	8760	ЗРА и ФС	7239	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000188		0,005917	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00035		0,011043	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00118		0,037278	2027
003	Площадка скважины F5 (DGA-225V)	1	8760	ЗРА и ФС	7240	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000188		0,005917	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00035		0,011043	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00118		0,037278	2027
003	Площадка скважины E3 (DGA-65V)	1	8760	ЗРА и ФС	7241	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000188		0,005917	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00035		0,011043	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00118		0,037278	2027
003	Площадка колодцев тубопров. обвязки F6 (DGA-226V)	1	8760	ЗРА и ФС	7246	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000082		0,0002575	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000152		0,0004806	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000514		0,0016224	2027
003	Площадка колодцев тубопров. обвязки E5 (DGA-234V)	1	8760	ЗРА и ФС	7247	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000082		0,0002575	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000152		0,0004806	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	0,0000514		0,0016224	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

Исторический дунда на 2027 с.																								
																				предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)				
003	Площадка колодцев тубопров. обвязки E4 (DGA-233V)	1	8760	ЗРА и ФС	7248	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000082		0,0002575	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000152		0,0004806	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,0000514		0,0016224	2027
003	Площадка колодцев тубопров. обвязки F4 (DGA-224V)	1	8760	ЗРА и ФС	7249	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000082		0,0002575	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000152		0,0004806	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,0000514		0,0016224	2027
003	Площадка колодцев тубопров. обвязки G7 (DGA-215V)	1	8760	ЗРА и ФС	7250	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000082		0,0002575	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000152		0,0004806	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,0000514		0,0016224	2027
003	Площадка колодцев тубопров. обвязки F5 (DGA-225V)	1	8760	ЗРА и ФС	7251	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000082		0,0002575	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000152		0,0004806	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,0000514		0,0016224	2027
003	Площадка колодцев тубопров. обвязки E6 (DGA-235V)	1	8760	ЗРА и ФС	7252	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000082		0,0002575	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000152		0,0004806	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,0000514		0,0016224	2027
003	Площадка колодцев тубопров. обвязки E3 (DGA-65V)	1	8760	ЗРА и ФС	7253	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000082		0,0002575	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000152		0,0004806	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,0000514		0,0016224	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

003	Площадка колодцев тубопров. обвязки G5 (DGA-213V)	1	8760	ЗРА и ФС	7254	2					0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000082		0,0002575	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000152		0,0004806	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,0000514		0,0016224	2027
003	Площадка колодцев тубопров. обвязки H5 (DGA-202V)	1	8760	ЗРА и ФС	7255	2					0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000082		0,0002575	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000152		0,0004806	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,0000514		0,0016224	2027
003	Площадка колодцев тубопров. обвязки I5 (DGA-190V)	1	8760	ЗРА и ФС	7256	2					0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000082		0,0002575	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000152		0,0004806	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,0000514		0,0016224	2027
003	Площадка колодцев тубопров. обвязки J5 (DGA-173V)	1	8760	ЗРА и ФС	7257	2					0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000082		0,0002575	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000152		0,0004806	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,0000514		0,0016224	2027
003	Площадка съем. соедин. секции трубопровода для инспекции	1	8760	ЗРА и ФС	7263	2					0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0000002		0,000006	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000004		0,0000112	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,0000012		0,000038	2027
003	Площадка ФС с металл. участком коллектора	1	8760	ЗРА и ФС	7264	2					0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0000001		0,000003	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000001 8		0,0000056	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,0000006		0,0000189	2027
003	Площадка ФС с металл. участком коллектора	1	8760	ЗРА и ФС	7265	2					0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0000001		0,000003	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000001 8		0,0000056	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000006		0,0000189	2027
003	Площадка колодца переключения на байпас. линия Е-РСТО4-1	1	8760	ЗРА и ФС	7267	2					0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000008		0,000252	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000149		0,000469	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000503		0,001585	2027
003	Площадка колодца переключения на байпас. линия Е-РСТО4-2	1	8760	ЗРА и ФС	7268	2					0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000008		0,000252	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000149		0,000469	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000503		0,001585	2027
003	Площадка камеры запуска скребка с PST-01	1	8760	ЗРА и ФС	7269	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000258		0,0081354	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0004815		0,01518	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001625		0,051258	2027
003	Площадка скважины Н6 (DGA-203V)	1	8760	ЗРА и ФС	7270	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000188		0,005917	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00035		0,011043	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00118		0,037278	2027
003	Площадка скважины G6 (DGA-214V)	1	8760	ЗРА и ФС	7271	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000188		0,005917	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00035		0,011043	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00118		0,037278	2027
003	Площадка очистных устройств	1	8760	ЗРА и ФС	7272	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000166		0,005228	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00031		0,009758	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);	0,00105		0,03294	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																				Растворитель РПК-265П) (10)				
003	Площадка колодца трубопровод. обвязки Н6 (DGA-203V) и G6 (DGA-214V)	1	8760	ЗРА и ФС	7273	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0000001		0,000003	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00000018		0,0000056	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000006		0,0000189	2027
003	Площадка БДР хим.реагентов	1	8760	ЗРА и ФС	7274	2				22	0	0	2	2					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00935		0,294865	2027
003	Площадка скважины G5 (DGA-213V)	1	8760	ЗРА и ФС	7275	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000188		0,005917	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00035		0,011043	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00118		0,037278	2027
003	Площадка скважины H5 (DGA-202V)	1	8760	ЗРА и ФС	7276	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000188		0,005917	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00035		0,011043	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00118		0,037278	2027
003	Площадка скважины I5 (DGA-190V)	1	8760	ЗРА и ФС	7277	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000188		0,005917	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00035		0,011043	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00118		0,037278	2027
003	Площадка скважины J5 (DGA-173V)	1	8760	ЗРА и ФС	7278	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000188		0,005917	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00035		0,011043	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00118		0,037278	2027
003	Площадка выкид.линии от скв. 58В (K15) до точки подкл. TP-001	1	8760	ЗРА и ФС	7280	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000133		0,004204	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0002488		0,007846	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00084		0,026487	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

003	Площадка выкид.линии от скв. 41Г (DGA) до точки подкл. ТР-011	1	8760	ЗРА и ФС	7281	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0001255		0,003958	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000234		0,00739	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,000791		0,02494	2027
003	Площадка выкид.линии от скв. 34Г (DGA) до точки подкл. ТР-007	1	8760	ЗРА и ФС	7282	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000126		0,003964	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000235		0,0074	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,000792		0,024978	2027
003	Площадка выкид.линии от скв. 229Г (DGA) до точки подкл. ТР-005	1	8760	ЗРА и ФС	7283	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000126		0,003964	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000235		0,0074	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,000792		0,024978	2027
003	Линия D. Площадка добыв.скв DGA-224V (D4)	1	8760	ЗРА и ФС	7284	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000188		0,005917	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00035		0,011043	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,001182		0,03728	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-245V (D5)	1	8760	ЗРА и ФС	7285	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000188		0,005917	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00035		0,011043	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,001182		0,03728	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-246V (D6)	1	8760	ЗРА и ФС	7286	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000188		0,005917	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00035		0,011043	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,001182		0,03728	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-242V (WD6)	1	8760	ЗРА и ФС	7289	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000188		0,005917	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00035		0,011043	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001182		0,03728	2027
003	Площадка колодца трубопровод. обвязки DGA-244V (D4)	1	8760	ЗРА и ФС	7290	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000084		0,0002665	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000016		0,000497	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000053		0,001679	2027
003	Площадка колодца трубопровод. обвязки DGA-246V (D6)	1	8760	ЗРА и ФС	7291	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000084		0,0002665	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000016		0,000497	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000053		0,001679	2027
003	Площадка колодца трубопровод. обвязки DGA-246V (D6)	1	8760	ЗРА и ФС	7292	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000084		0,0002665	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000016		0,000497	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000053		0,001679	2027
003	Площадка колодца трубопровод. обвязки DGA-242V (WD6)	1	8760	ЗРА и ФС	7295	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000084		0,0002665	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000016		0,000497	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000053		0,001679	2027
003	Площадка камеры приема скребка на PST-04	1	8760	ЗРА и ФС	7296	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000251		0,00791	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00047		0,01476	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00158		0,049824	2027
003	Площадка камеры приема скребка на PST-04	1	8760	ЗРА и ФС	7297	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000251		0,00791	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00047		0,01476	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);	0,00158		0,049824	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																				Растворитель РПК-265П) (10)				
003	Площадка камеры приема скребка на PST-04	1	8760	ЗРА и ФС	7298	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000251		0,00791	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00047		0,01476	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00158		0,049824	2027
003	Площадка дрен.емкости и свечи на PST-04	1	8760	ЗРА и ФС	7299	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000016		0,000518	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000031		0,000967	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000104		0,0032636	2027
003	Площадка съемной соедин. секции трубопровода для инспекции	1	8760	ЗРА и ФС	7300	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0000004		0,000012	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000007		0,0000223	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000024		0,0000754	2027
003	Площадка ФС с металл. участком коллектора	1	8760	ЗРА и ФС	7301	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0000019		0,000006	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000035		0,0000112	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000012		0,000038	2027
003	Площадка ФС с металл. участком коллектора	1	8760	ЗРА и ФС	7302	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0000019		0,000006	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000035		0,0000112	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000012		0,000038	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-66V (D7)	1	8760	ЗРА и ФС	7303	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000188		0,005917	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00035		0,011043	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001182		0,03728	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-247V (D8)	1	8760	ЗРА и ФС	7304	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000188		0,005917	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00035		0,011043	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001182		0,03728	2027
003	Площадка очистных устройств	1	8760	ЗРА и ФС	7305	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000166		0,005228	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00031		0,009758	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001045		0,03294	2027
003	Площадка колодцев трубопров. обвязки DGA-66V(D7) и DGA-247V (D8)	1	8760	ЗРА и ФС	7306	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000016		0,000503	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000031		0,000939	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000105		0,00317	2027
003	Площадка БДР	1	8760	ЗРА и ФС	7307	2				22	0	0	2	2				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00935		0,294865	2027
003	Площадка ФС с металл. участком коллектора	1	8760	ЗРА и ФС	7308	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000001		0,000003	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000008		0,0000056	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000006		0,0000189	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-67V (C5)	1	8760	ЗРА и ФС	7309	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00016		0,004979	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000295		0,009294	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000995		0,03137	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-252V (C3)	1	8760	ЗРА и ФС	7310	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00016		0,004979	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000295		0,009294	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000995		0,03137	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-254V (BW2)	1	8760	ЗРА и ФС	7311	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00016		0,004979	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000295		0,009294	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000995		0,03137	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-198V	1	8760	ЗРА и ФС	7312	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000784		0,024715	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001463		0,046128	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,004938		0,155716	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-199V	1	8760	ЗРА и ФС	7313	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000784		0,024715	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001463		0,046128	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,004938		0,155716	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-200V	1	8760	ЗРА и ФС	7314	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000784		0,024715	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001463		0,046128	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,004938		0,155716	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-204V	1	8760	ЗРА и ФС	7315	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000784		0,024715	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001463		0,046128	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,004938		0,155716	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-205V	1	8760	ЗРА и ФС	7316	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000784		0,024715	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001463		0,046128	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,004938		0,155716	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-236V/E8	1	8760	ЗРА и ФС	7320	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);	0,000948		0,029902	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																				Растворитель РПК-265П) (10)				
003	Площадка добыв.скв DGA-237V/E10	1	8760	ЗРА и ФС	7321	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-238V/E11	1	8760	ЗРА и ФС	7322	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-227V/F10	1	8760	ЗРА и ФС	7323	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0001505		0,004746	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0002809		0,0088577	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-228V/F11	1	8760	ЗРА и ФС	7324	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-64V/F12	1	8760	ЗРА и ФС	7325	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-216V/G11	1	8760	ЗРА и ФС	7326	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-217V/G12	1	8760	ЗРА и ФС	7327	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-218V/G13	1	8760	ЗРА и ФС	7328	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-232V/WE-10 (перевод в нагн)	1	8760	ЗРА и ФС	7329	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-221V/WF-11 (перевод в нагн)	1	8760	ЗРА и ФС	7330	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-209V/WG-11 (перевод в нагн)	1	8760	ЗРА и ФС	7331	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-221V/WG-11 (перевод в нагн)	1	8760	ЗРА и ФС	7332	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка колодцев РИТ-2	1	8760	ЗРА и ФС	7333	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000075		0,002353	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000139		0,004392	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды	0,00047		0,014828	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																				предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)				
003	Площадка колодцев РПТ-5	1	8760	ЗРА и ФС	7334	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000075		0,002353	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000139		0,004392	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,00047		0,014828	2027
003	Площадка колодцев РПТ-6	1	8760	ЗРА и ФС	7335	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000075		0,002353	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000139		0,004392	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,00047		0,014828	2027
003	Площадка колодцев РПТ-9	1	8760	ЗРА и ФС	7336	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000075		0,002353	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000139		0,004392	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,00047		0,014828	2027
003	Площадка колодцев РПТ-11	1	8760	ЗРА и ФС	7337	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000075		0,002353	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000139		0,004392	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,00047		0,014828	2027
003	Площадка колодцев РПТ-12	1	8760	ЗРА и ФС	7338	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000075		0,002353	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000139		0,004392	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,00047		0,014828	2027
003	Площадка колодцев РПТ-13	1	8760	ЗРА и ФС	7339	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000075		0,002353	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000139		0,004392	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,00047		0,014828	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

003	Площадка колодцев РПТ-1	1	8760	ЗРА и ФС	7340	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000073		0,002294	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000136		0,004281	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,00046		0,014451	2027
003	Площадка колодцев РПТ-3	1	8760	ЗРА и ФС	7341	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000073		0,002294	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000136		0,004281	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,00046		0,014451	2027
003	Площадка колодцев РПТ-4	1	8760	ЗРА и ФС	7342	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000073		0,002294	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000136		0,004281	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,00046		0,014451	2027
003	Площадка колодцев РПТ-7	1	8760	ЗРА и ФС	7343	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000073		0,002294	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000136		0,004281	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,00046		0,014451	2027
003	Площадка колодцев РПТ-8	1	8760	ЗРА и ФС	7344	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000073		0,002294	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000136		0,004281	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,00046		0,014451	2027
003	Площадка колодцев РПТ-10	1	8760	ЗРА и ФС	7345	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000073		0,002294	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000136		0,004281	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,00046		0,014451	2027
003	Площадка колодцев РПТ-15	1	8760	ЗРА и ФС	7346	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000073		0,002294	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000136		0,004281	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00046		0,014451	2027
003	Площадка колодцев РИТ-13, врезка линии F-Н в линию I	1	8760	ЗРА и ФС	7347	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000156		0,000491	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00003		0,0009156	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000098		0,003094	2027
003	Блок БДР А-15801	1	8760	ЗРА и ФС	7348	2				22	0	0	2	2				1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,00041		0,012876	2027
003	Площадка камеры запуска скребка ЕР-15801	1	8760	ЗРА и ФС	7349	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0001587		0,0050033	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000296		0,009338	2027
																		1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,00052		0,0164113	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0009996		0,031524	2027
003	Площадка дренажной емкости Т-16601	1	8760	ЗРА и ФС	7350	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000008		0,0002515	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000149		0,000469	2027
																		1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,00027		0,008483	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000503		0,001585	2027
003	Площадка вытяж свечи VS-15801	1	8760	ЗРА и ФС	7351	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000008		0,0002515	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000149		0,000469	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000503		0,001585	2027
003	Площадка обл-я ПК от коллективных линий (PST-04)	1	8760	ЗРА и ФС	7352	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,005889		0,185715	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,013521		0,426386	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,035917		1,13268	2027
003	Насос Р-202А	1	8760	ЗРА и ФС	7353	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000233		0,001811	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0018851		0,014659	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0051596		0,040122	2027
003	Насос Р-202В	1	8760	неорг. выброс	7354	2					0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000233		0,001811	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0018851		0,014659	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0051596		0,040122	2027
003	Площадка насосов Р202	1	8760	неорг. выброс	7355	2					0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000661		0,00208	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0005346		0,01686	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001463		0,046147	2027
003	Блок БДР - 10 на скв. ДГА-34	1	8760	ЗРА и ФС	7356	2				22	0	0	2	2				1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,000788		0,024844	2027
003	Блок БДР - 10 на скв. PST-01	1	8760	ЗРА и ФС	7357	2				22	0	0	2	2				1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,000788		0,024844	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-99V/N8	1	8760	ЗРА и ФС	7358	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-100V/N9	1	8760	ЗРА и ФС	7359	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-101V/N10	1	8760	ЗРА и ФС	7360	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-102V/N11	1	8760	ЗРА и ФС	7361	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/	0,000948		0,029902	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																				(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)				
003	Площадка добыв.скв DGA-103V/N12	1	8760	ЗРА и ФС	7362	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-104V/N13	1	8760	ЗРА и ФС	7363	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-105V/N14	1	8760	ЗРА и ФС	7364	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-62V/N15	1	8760	ЗРА и ФС	7365	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-106V/N16	1	8760	ЗРА и ФС	7366	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-91V/O15	1	8760	ЗРА и ФС	7367	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,000948		0,029902	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

003	Площадка добыв.скв DGA-93V/WN9	1	8760	ЗРА и ФС	7368	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-94V/WN10	1	8760	ЗРА и ФС	7369	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-95V/WN11	1	8760	ЗРА и ФС	7370	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-96V/WN13	1	8760	ЗРА и ФС	7372	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-97V/WN14	1	8760	ЗРА и ФС	7373	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка колодца PIT16 (для сигн-ра прохожд-я скребка	1	8760	ЗРА и ФС	7374	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0000002 8		0,000009	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000005 3		0,0000168	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,0000018		0,0000566	2027
003	Площадка колодца PIT9	1	8760	ЗРА и ФС	7375	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0000501		0,001581	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000936		0,00295	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000316		0,009961	2027
003	Площадка колодца РИТ10	1	8760	ЗРА и ФС	7376	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000501		0,001581	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000936		0,00295	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000316		0,009961	2027
003	Площадка колодца РИТ11	1	8760	ЗРА и ФС	7377	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000501		0,001581	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000936		0,00295	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000316		0,009961	2027
003	Площадка колодца РИТ13	1	8760	ЗРА и ФС	7379	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000501		0,001581	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000936		0,00295	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000316		0,009961	2027
003	Площадка колодца РИТ14	1	8760	ЗРА и ФС	7380	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000501		0,001581	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000936		0,00295	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000316		0,009961	2027
003	Площадка колодца РИТ1	1	8760	ЗРА и ФС	7381	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000813		0,002563	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0001517		0,004784	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0005121		0,016149	2027
003	Площадка колодца РИТ2	1	8760	ЗРА и ФС	7382	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000813		0,002563	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0001517		0,004784	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);	0,0005121		0,016149	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																				Растворитель РПК-265П) (10)				
003	Площадка колодца РИТ3	1	8760	ЗРА и ФС	7383	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000813		0,002563	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0001517		0,004784	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0005121		0,016149	2027
003	Площадка колодца РИТ4	1	8760	ЗРА и ФС	7384	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000813		0,002563	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0001517		0,004784	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0005121		0,016149	2027
003	Площадка колодца РИТ5	1	8760	ЗРА и ФС	7385	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000813		0,002563	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0001517		0,004784	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0005121		0,016149	2027
003	Площадка колодца РИТ6	1	8760	ЗРА и ФС	7386	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000813		0,002563	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0001517		0,004784	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0005121		0,016149	2027
003	Площадка колодца РИТ7	1	8760	ЗРА и ФС	7387	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000813		0,002563	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0001517		0,004784	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0005121		0,016149	2027
003	Площадка колодца РИТ8	1	8760	ЗРА и ФС	7388	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000813		0,002563	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0001517		0,004784	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0005121		0,016149	2027
003	Площадка колодца РИТ17	1	8760	ЗРА и ФС	7389	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000813		0,002563	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0001517		0,004784	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0005121		0,016149	2027
003	Площадка колодцев РИТ-15, врезка линии О в линию N	1	8760	ЗРА и ФС	7390	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000157		0,0004941	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00003		0,000922	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000987		0,003113	2027
003	Площадка камеры запуска скребка PST-01	1	8760	ЗРА и ФС	7391	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00031		0,009695	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000574		0,018096	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00194		0,061086	2027
003	Блок БДР А-16601	1	8760	ЗРА и ФС	7392	2				22	0	0	2	2					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,00041		0,012876	2027
003	Площадка камеры запуска скребка ЕР-16601	1	8760	ЗРА и ФС	7393	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000159		0,004997	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000296		0,009327	2027
																			1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,00052		0,0164113	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0009984		0,031486	2027
003	Площадка дрен. емкости Т-16601	1	8760	ЗРА и ФС	7394	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000315		0,000994	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000588		0,001855	2027
																			1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,00052		0,0164113	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0001986		0,00626	2027
003	Площадка вытяж свечи VS-16601	1	8760	ЗРА и ФС	7395	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001626		0,0512893	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000046		0,0014623	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	8,30E-08		0,00000026	2027
003	Площадка 1й сепарации V211	1	8760	ЗРА и ФС	7396	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00061		0,019208	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001111		0,03502	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,003691		0,116385	2027
003	Площадка установки печи подогрева Н-034-0001А/В	1	8760	ЗРА и ФС	7397	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00008		0,002504	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0004405		0,01389	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001489		0,046953	2027
003	Площадка манифольда А103	1	8760	ЗРА и ФС	7398	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	9,50Е-08		0,000003	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000018		0,0000056	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000006		0,0000189	2027
003	Межплощадка	1	8760	ЗРА и ФС	7399	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000053		0,0016768	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000099		0,0031296	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000335		0,010565	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-86V/O10	1	8760	ЗРА и ФС	7400	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-87V/O11	1	8760	ЗРА и ФС	7401	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-77V/P12	1	8760	ЗРА и ФС	7402	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	0,000948		0,029902	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																				предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)				
003	Площадка добыв.скв DGA-88V/O12	1	8760	ЗРА и ФС	7403	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-89V/O13	1	8760	ЗРА и ФС	7404	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-90V/O14	1	8760	ЗРА и ФС	7405	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-79V/P14	1	8760	ЗРА и ФС	7406	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-70V/Q13	1	8760	ЗРА и ФС	7407	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка добыв.скв DGA-60V/Q14	1	8760	ЗРА и ФС	7408	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0,000948		0,029902	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

003	Площадка добыв.скв DGA-78V/P-13	1	8760	ЗРА и ФС	7409	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка добыв.скв перевод к нагн DGA-73V/WP13	1	8760	ЗРА и ФС	7410	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка добыв.скв перевод к нагн DGA-85V/WO14	1	8760	ЗРА и ФС	7411	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка добыв.скв перевод к нагн DGA-84V/WO13	1	8760	ЗРА и ФС	7412	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка добыв.скв перевод к нагн DGA-83V/WO12	1	8760	ЗРА и ФС	7413	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка добыв.скв перевод к нагн DGA-61V/O9	1	8760	ЗРА и ФС	7415	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000151		0,004746	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000281		0,008858	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка колодца РИТ1	1	8760	ЗРА и ФС	7416	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0000891		0,002809	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0001662		0,005242	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000561		0,0176954	2027
003	Площадка колодца РИТ2	1	8760	ЗРА и ФС	7417	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000891		0,002809	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0001662		0,005242	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000561		0,0176954	2027
003	Площадка колодца РИТ3	1	8760	ЗРА и ФС	7418	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000891		0,002809	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0001662		0,005242	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000561		0,0176954	2027
003	Площадка колодца РИТ4	1	8760	ЗРА и ФС	7419	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000891		0,002809	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0001662		0,005242	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000561		0,0176954	2027
003	Площадка колодца РИТ5	1	8760	ЗРА и ФС	7420	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000891		0,002809	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0001662		0,005242	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000561		0,0176954	2027
003	Площадка колодца РИТ6	1	8760	ЗРА и ФС	7421	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000891		0,002809	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0001662		0,005242	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000561		0,0176954	2027
003	Площадка колодца РИТ7	1	8760	ЗРА и ФС	7422	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000891		0,002809	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0001662		0,005242	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);	0,000561		0,0176954	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																				Растворитель РПК-265П) (10)				
003	Площадка колодца РИТ8	1	8760	ЗРА и ФС	7423	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000891		0,002809	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0001662		0,005242	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000561		0,0176954	2027
003	Площадка колодца РИТ9	1	8760	ЗРА и ФС	7424	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000501		0,001581	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000936		0,002951	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0003158		0,0099605	2027
003	Площадка колодца РИТ10	1	8760	ЗРА и ФС	7425	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000501		0,001581	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000936		0,002951	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0003158		0,0099605	2027
003	Площадка колодца РИТ12	1	8760	ЗРА и ФС	7427	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000501		0,001581	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000936		0,002951	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0003158		0,0099605	2027
003	Площадка колодца РИТ13	1	8760	ЗРА и ФС	7428	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000501		0,001581	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000936		0,002951	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0003158		0,0099605	2027
003	Площадка колодца РИТ14	1	8760	ЗРА и ФС	7429	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000501		0,001581	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000936		0,002951	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0003158		0,0099605	2027
003	Площадка колодца РИТ15	1	8760	ЗРА и ФС	7430	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000891		0,002809	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0001662		0,005242	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000561		0,0176954	2027
003	Площадка камеры запуска скребка ЕР-16701	1	8760	ЗРА и ФС	7431	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001585		0,004997	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0002958		0,009327	2027
																		1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,0005204		0,0164113	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0009984		0,031486	2027
003	Площадка дрен. емкости Т-15801	1	8760	ЗРА и ФС	7432	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000024		0,0007545	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000045		0,001408	2027
																		1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,000408		0,012876	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000151		0,004754	2027
003	Площадка вытяж свечи VS-16701	1	8760	ЗРА и ФС	7433	2					0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0016264		0,0512893	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000464		0,0014623	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	8,30Е-08		0,0000026	2027
003	Площадка блока дозирования реагента А-16701	1	8760	ЗРА и ФС	7434	2					0	0	2	2				1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,00041		0,012876	2027
001	Сепаратор уловитель V-034-0011	1	8760	неорг. выброс	7435	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001083		0,034163	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002022		0,063764	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0068257		0,2152566	2027
001	Площадка сепаратора пескоуловитель V-034-0011	1	8760	ЗРА и ФС	7436	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001981		0,062485	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003698		0,116626	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,012484		0,393706	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

001	Вспомог. компрессор С-042-0001	1	8760	неорг. выброс	7438	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,177		5,58189	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,022729		0,71678	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000062		0,001938	2027
001	Компрессор топл. газа	1	8760	неорг. выброс	7439	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,189787		5,98511	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,010985		0,34642	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000026		0,000815	2027
001	Глав. компрессор топл. газа С-044-0001	1	8760	неорг. выброс	7440	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,189787		5,98511	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,010985		0,34642	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000026		0,000815	2027
001	Блок заправки ХР А-0039-0070 на участке камеры скребков	1	8760	неорг. выброс	7441	2				22	0	0	2	2					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,122023		2,709309	2027
001	Блок заправки ХР А-0039-0071 на участке камеры скребков	1	8760	неорг. выброс	7442	2				22	0	0	2	2					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,122023		2,39973	2027
001	Блок заправки ХР А-0039-0072 на ЦПС	1	8760	неорг. выброс	7443	2				22	0	0	2	2					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,085198		2,68681	2027
																			1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,0444064		1,4004	2027
001	ЗРА и ФС блока заправки ХР А-0039-0070 на уч. камеры скребка	1	8760	неорг. выброс	7444	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01143		0,036041	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000147		0,00463	2027
																			1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,0153857		0,485204	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000004		0,0000125	2027
001	ЗРА и ФС блока заправки ХР А-0039-0071 на уч. камеры скребка	1	8760	неорг. выброс	7445	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,033912		0,106943	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000436		0,013733	2027
																			1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,017088		0,538884	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000012		0,000037	2027
001	ЗРА и ФС блока заправки ХР А-0039-0072 на ЦПС	1	8760	неорг. выброс	7446	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,006745		0,21271	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000866		0,027314	2027
																		1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,008553		0,269726	2027
																		1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,008553		0,269726	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000023		0,000074	2027
001	Площадка ЦПС. Насосы БДР	1	8760	неорг. выброс	7447	2				22	0	0	2	2				1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,19444		0,1512	2027
001	Площадка ЦПС. ЗРА и ФС	1	8760	неорг. выброс	7448	2				22	0	0	2	2				1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,005161		0,162744	2027
003	Площадка скважины DGA-1Н. Насос БДР	1	2160	неорг. выброс	7450	2				22	0	0	2	2				1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,0194444		0,1512	2027
003	Площадка скважины DGA-1Н. ЗРА и ФС	1	8760	неорг. выброс	7451	2				22	0	0	2	2				1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,0003939		0,012422	2027
003	Площадка манифольда А-101. Насос	1	2160	неорг. выброс	7452	2				22	0	0	2	2				1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,0097222		0,0756	2027
003	Площадка манифольда А-101. ЗРА и ФС	1	2160	неорг. выброс	7453	2				22	0	0	2	2				1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,0003939		0,0124221	2027
003	Насос на скважине DGA-34Н	1	8760	ЗРА и ФС	7454	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000494		0,015583	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0009223		0,029085	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,003113		0,098184	2027
003	Насос на скважине DGA-53Н	1	8760	ЗРА и ФС	7455	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000494		0,015583	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0009223		0,029085	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,003113		0,098184	2027
003	Площадка скважины DGA-34Н	1	8760	неорг. выброс	7456	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000156		0,000491	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000291		0,0009165	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000981		0,003094	2027
003	Площадка скважины DGA-53Н	1	8760	неорг. выброс	7457	2				22	0	0	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000156		0,000491	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000291		0,0009165	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000981		0,003094	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

003	Площадка скважины №229В	1	8760	неорг. выброс	7458	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000063		0,001988	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0001177		0,003711	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0003972		0,0125267	2027
003	Площадка скважины DGA-63В	1	8760	неорг. выброс	7459	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0001505		0,004746	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000281		0,0088577	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка скважины DGA-68В	1	8760	неорг. выброс	7460	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0001505		0,0047458	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000281		0,0088577	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка скважины DGA-56В	1	8760	неорг. выброс	7461	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0001505		0,0047458	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000281		0,0088577	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
003	Площадка скважины DGA-57В	1	8760	неорг. выброс	7462	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0001505		0,0047458	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000281		0,0088577	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000948		0,029902	2027
020	Площадка отстойников воды V603	1	8760	ЗРА и ФС	7463	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,012887		0,406398	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00038		0,0119588	2027
020	Площадка испарительной емкости гликоля	1	8760	ЗРА и ФС	7464	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00161		0,0507558	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000047		0,001494	2027
021	Площадка дрен. емкости Т301	1	8760	ЗРА и ФС	7465	2				22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000201		0,00635	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001478		0,046613	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,004714		0,148645	2027
021	Площадка сепаратора	1	8760	ЗРА и ФС	7466	2			22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000003		0,00001	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002		0,000077	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000008		0,000245	2027
021	Межплощадка	1	8760	ЗРА и ФС	7467	2			22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000005		0,000016	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000004		0,000115	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000012		0,000368	2027
022	Бункер для пересыпки материалов	1	8760	ЗРА и ФС	7501	2			22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000005		0,000016	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000004		0,000115	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000012		0,000368	2027
023	Солянокислотная обработка скважин (закачка)	1	8760	ЗРА и ФС	7601	2			22	0	0	2	2					0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,044792		0,009675	2027
024	Силос с цементом	1	8760	ЗРА и ФС	7701	2			22	0	0	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,83333		0,06	2027
010	Межплощадка	1	8760	неорг. выброс	8001	2			22	0	0	2	2					1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,001648		0,051959	2027
010	Блок БДР	1	8760	неорг. выброс	8002	2			22	0	0	2	2					1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,000962		0,030347	2027
010	Блок БДР	1	8760	неорг. выброс	8003	2			22	0	0	2	2					1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,000962		0,030347	2027
010	Подача установки морской воды	1	8760	неорг. выброс	8004	2			22	0	0	2	2					1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,001217		0,038376	2027
010	Подача установки морской воды	1	8760	неорг. выброс	8005	2			22	0	0	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000152		0,00479	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001303		0,041081	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																		1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,001217		0,038376	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,003577		0,112816	2027
011	Перегрузка и хранения строительных материалов	1	8300	неорг. выброс	8300	2					0	0	2	2				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,033939		0,266683	2027
011	Участок сварки	1	2400	неорг. выброс	8301	2					0	0	2	2				0123	Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,002497		0,0000308	2027
																		0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,00029		0,0000032	2027
																		0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0000029		0,0000198	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0000042		0,000016	2027
																		0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0000073		0,0000009	2027
																		0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,0000073		0,000004	2027
																		2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0000003 1		0,0000017	2027
011	Участок покраски	1	4000	неорг. выброс	8302	2					0	0	2	2				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,351378		1,415993	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0,344444		0,5332	2027
																		1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,06667		0,1032	2027
																		1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,144444		0,2236	2027
																		2752	Уайт-спирит (1294*)	0,1182		0,455807	2027
																		2902	Взвешенные частицы (116)	0,51		0,59646	2027
011	Пыление при движении спецтехника	1	800	неорг. выброс	8303	2					0	0	2	2				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль	0,006538		0,13897	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

																			цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)					
011	Резка металла	1	800	неорг. выброс	8304	2					0	0	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,35861		0,10328	2027
																			0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,0005278		0,00152	2027
																			0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,017806		0,05128	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0176111		0,05072	2027
011	Битумные работы	1	800	неорг. выброс	8305	2					0	0	2	2					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,277778		0,8	2027
011	Участок мех. обработка металла	1	800	неорг. выброс	8306	2					0	0	2	2					2902	Взвешенные частицы (116)	0,05		0,072	2027
																			2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0042		0,00605	2027
011	Уплотнение /трамбовка	1	800	неорг. выброс	8307	2					0	0	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,003826		0,081328	2027

3.8. Характеристика аварийных и залповых выбросов.

Под аварией понимают существенные отклонения от нормативно-проектных или допустимых эксплуатационных условий производственно-хозяйственной деятельности по причинам, связанным с действиями человека или техническими средствами, а также в результате любых природных явлений (наводнение, землетрясение, оползни, ураганы и другие стихийные бедствия).

Анализ аварий (экологической опасности) включает в себя рассмотрение многочисленных аварийных сценариев в условиях строительства и эксплуатации промышленного объекта, включая вероятность возникновения стихийных бедствий.

К главным причинам аварий следует отнести:

- полные или частичные отказы технических систем и транспортных средств, сооружений и оборудования;
- пожары, которые могут быть вызваны различными причинами;
- коррозия и дефекты трубопроводов, нефтепромыслового оборудования;
- ошибки обслуживающего персонала;
- опасные и стихийные природные явления (землетрясения, оползни и др.).

К потенциально возможным аварийным ситуациям на промысле можно отнести следующие:

- разлив нефти или дизельного топлива;
- неконтролируемый выброс пластовых флюидов;
- выброс попутного газа при неполадках на факеле.

В настоящем проекте рассмотрен вариант разгерметизации емкости и разлив 65 т нефти внутри оконтуренной зоны, с площадью зеркала испарения равной площади обвалованного участка – 140 м².

Выбросы при разгерметизации резервуара с нефтью

Наименование производства (цеха) и операции	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Продолжительность выброса, ч	Годовая величина аварийных/ залповых выбросов, т
		по регламенту	аварийный / залповый выброс		
1	2	3	4	5	6
разгерметизация резервуара	Углеводороды C ₁₂ – C ₁₉	0,0226	15,542	16,0	9,44

Основными мероприятиями по предупреждению и снижению последствий аварийных ситуаций являются:

- тщательный контроль состояния емкостей;
- обвалование емкостей с пожароопасными веществами и создание под ними площадок каре с непроницаемым экраном;
- периодический визуальный осмотр емкостей для хранения нефтепродуктов;
- своевременная ревизия всего оборудования;
- оборудование всех трубопроводов обратными клапанами;
- создание и хранение аварийного комплекта инструмента и технических средств для борьбы с разливами (насосы, пустые бочки, сорбенты, автоцистерны и автосборщики, пеноотделители и т.д.); разработка плана действий по предупреждению и ликвидации аварии на объекте;
- дооборудование локальными системами оповещения и сигнализации;
- подготовка системы управления к функционированию и ликвидации аварии;
- своевременное диагностирование состояния оборудования, трубопроводов

запорной арматуры.

А также, на предприятии разработана и внедрена система управления промышленной безопасностью и охраной труда, обеспечивающая:

- производственный контроль за обеспечением промышленной безопасности;
- определение функций, обязанностей и ответственности работников подразделений предприятия по обеспечению промышленной безопасности и охране труда;
- оперативный контроль за обеспечением промышленной безопасности, за безопасным ведением всех видов работ во всех подразделениях предприятия;
- планирование, организацию, координацию и проведение работ по поддержанию необходимого уровня профессиональной подготовленности руководителей и специалистов, производственного персонала предприятия;
- организацию надзора за соблюдением требований по обеспечению промышленной безопасности и охраны труда на предприятии;
- материальное стимулирование работников, совмещающих основные производственные обязанности с надзорными и контрольными функциями по обеспечению промышленной безопасности и охраны труда.

Для каждого производственного подразделения предприятия разработан план локализации аварийных ситуаций, в котором приведены меры и действия персонала по предупреждению аварийных ситуаций, а в случае их возникновения - по локализации и снижению негативного влияния возможных их последствий. Данный план предусматривает:

- обеспечение беспрепятственного доступа аварийных служб к любой точке производственного участка;
- обеспечение объекта оборудованием и транспортными средствами по ограничению и ликвидации аварий;
- наличие на предприятии средств оповещения в случае возникновения аварий всех работников предприятия, в том числе руководителей и специалистов, производственного персонала предприятия;
- регулярные технические осмотры оборудования, замена неисправного оборудования;
- применение материалов, оборудования и арматуры, обеспечивающих надежность эксплуатации.
- проведение испытаний вновь монтируемых систем и оборудования на герметичность;
- устройство системы пожаротушения;
- обеспечение производства достаточным количеством противопожарного оборудования, средств индивидуальной защиты и медикаментов.

Все технологическое оборудование, средства контроля, управления, сигнализации, связи и противоаварийной автоматической защиты (ПАЗ) предприятия эксплуатируется в соответствии с их паспортными данными, техническими характеристиками и утвержденными инструкциями по эксплуатации. Продолжительная и безопасная эксплуатации оборудования, устройств и приборов обеспечивается, прежде всего, поддержанием их в работоспособном состоянии путем их технического обслуживания и ремонта. Все неисправности оборудования выявляются при внешнем осмотре со следующей периодичностью:

- средства контроля, управления, исполнительные механизмы, ПАЗ, средства сигнализации и связи - не реже одного раза в сутки работниками службы КИПиА;
- автоматические системы пожаротушения - не реже одного раза в месяц специально назначенными лицами совместно с работниками пожарной охраны.

К залповым выбросам относятся выбросы загрязняющих веществ, предусмотренные регламентом работ, превышающие обычный уровень выбросов, которые также могут превышать установленный предельный уровень (ПДВ).

Таким образом, соблюдение соответствующих норм, требований, правил и мер по технике безопасности и правильное выполнение производственных работ в соответствии с утвержденным предприятием технологическим регламентом исключает возникновение любых аварий на производстве.

3.9. Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета НДВ.

На существующее положение объемы работ, регламент работы оборудования и количество выбросов в атмосферу приняты из проекта нормативов НДВ на 2025 - 2026 года: Количество загрязняющих веществ определялось теоретическими расчетами по действующим в Республике Казахстан методическим документам. Исходные данные для расчета были представлены Компанией: характеристики технологического оборудования, данные по составу, расходу материалов и режиму работы оборудования.

На **2026 год** количество выбросов в атмосферу определено теоретическими расчетами по действующим на территории РК методическим документам, на основании полученных исходных данных. Основными исходными данными для расчетов являются прогнозные сведения Компании: об объемах работ, расходе материалов, о составе нефти и газовых смесей, имеющихся на МК, о регламенте работы оборудования.

Объемы сжигания газа на факелах приняты в соответствии с балансом добычи и расхода сырого газа на 2026 год. Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на **2026 год** по источникам, с указанием расчетных формул и методик представлены в Приложении:

- РНД 211.2.02.09-2004 «Методические указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана 2005 г.;
- Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников.
Приложение
- №13 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008г. №100 –п.;
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок, Астана-2005 г.;
- Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии" - Приложение №2 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» апреля 2008г. № 100 –п.;
- РНД 211.2.02.03-2004. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах о величинам удельных выбросов), Астана-2004 г.;
- «Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей» от 30 января 2007 года № 23-п.

4 ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ

4.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города.

Расчеты рассеивания выполнены по программному комплексу «Эра» (версия 4.0) НПП Логос-Плюс (Новосибирск), согласованному ГГО им. А.И. Воейкова, и имеющему право распространения на территории Республики Казахстан.

Программный комплекс «Эра» (версия 4.0) основан на «Методике расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий», утвержденной приказом

Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө.

Степень опасности загрязнения атмосферного воздуха характеризуется максимальными значениями концентраций загрязняющих веществ, соответствующим наиболее неблагоприятным условиям для рассеивания загрязняющих веществ (наихудшие метеорологические условия и максимально возможные выбросы).

Расчетные метеорологические характеристики для морских участков приняты по сведениям, выданным письмом РГП «Казгидромет» по Атырауской области на запрос № 48-04-2025 от 04.04.2025 (Дополнение Д) и представлены в таблице 16.

Таблица 10 - Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

№ п/п	Наименование	Значение
1	Климатический район	IV - Г
2	Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
3	Коэффициент рельефа местности	1.0
4	Среднегодовая температура воздуха	10
	- наиболее жаркого месяца	+27,9 С
	- наиболее холодного месяца	-7,2 С
5	Относительная среднемесячная влажность воздуха, %	
	- холодного месяца	80
	- жаркого месяца	30
6	Среднегодовая роза ветров, %	
	С	6
	СВ	5
	В	19
	ЮВ	24
	Ю	11
	ЮЗ	6
	З	15
	СЗ	14
7	Скорость ветра (И) (по средним многолетним данным), повторяемость применения которой составляет 5%, м/сек	10

В соответствии с нормами проектирования в Казахстане, для оценки влияния выбросов загрязняющих веществ на качество атмосферного воздуха используется математическое моделирование. Расчет содержания вредных веществ в атмосферном воздухе должен проводиться в соответствии с требованиями «Методики расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» Приложение № 18 к Приказу МООС № 100-П от 18.04.2008 г.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводился на программном комплексе «Эра», разработчик фирма «Логос-Плюс» г. Новосибирск.

Расчет приземных концентраций в атмосферном воздухе вредных химических веществ, проведен в полном соответствии с методикой расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий, ОНД-86. Расчеты рассеивания выполнялись с учетом приведенных в таблице метеорологических характеристик и коэффициентов, влияющих на рассеивание выбросов в атмосфере и создание приземных концентраций.

Моделирование выполнялось с учетом значения фоновых концентраций загрязняющих веществ (по данным из отчета по мониторингу для месторождения Дунга за 1-ый квартал 2026 года).

Наименование примеси	Концентрация Сф — мг/м3			
	точка 1	точка 2	точка 3	точка 4
Диоксид серы	0,00341	0,00345	0,00333	0,00331
Оксид углерода	0,325	0,334	0,331	0,344
Углеводороды	0,522	0,408	0,445	0,545
Метан	0,143	0,156	0,215	0,188
Оксид азота	0,00248	0,00265	0,00295	0,00237
Диоксид азота	0,00254	0,00249	0,00255	0,00263
Сажа	0,00258	0,00207	0,00241	0,00211
Пыль неорганическая	0,0441	0,0355	0,0391	0,04

В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций (ПДКм.р.) и ориентировочно безопасных уровней воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест. Значения ПДКм.р. и ОБУВ приняты согласно «Гигиеническим нормативам к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах» от 02.08.2022.

Расчеты проводились по всем веществам с учетом целесообразности расчетов. Перечень веществ и определение целесообразности представлены в таблице ниже.

Все варианты моделирования проводились на максимальную производительность оборудования на месторождения с учетом одновременности выбросов от источников всех видов работ, включая скважины, технологические установки, установки инженерного обеспечения (дизельные генераторы и котельные), а также технологически связанные работы (вспомогательные, сервисные и ремонтные работы).

Моделирование уровня загрязнения атмосферы выполнено по всем загрязняющим веществам, присутствующим в выбросах предприятия, и группам суммаций с учетом целесообразности расчета (критерий целесообразности 0.01 ПДК); определение целесообразности расчета по веществам представлено в таблице ниже.

В результате расчетов были определены наибольшие радиусы области воздействия, где $C_i \geq 1$ ПДК и области воздействия, где $C_i \geq 0.1$, а также наибольшие концентрации в расчетных точках.

Результаты расчета приземных концентраций в табличной форме и в виде изолиний приземных концентраций представлены в Приложении.

4.2 Предложения по нормативам ПДВ

Нормативы выбросов на 2026 года (корректировка) приняты по утвержденному проекту «Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу месторождения Дунга» и Корректировке к Программе развития переработки сырого газа месторождения Дунга на 2026 – 2028 гг. с тех.показателями на 06.02.2026 г. по 31.12.2026 г.

Согласно п. 10 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» нормативы допустимых выбросов, а также годовые лимиты на выбросы (т/год) устанавливаются для каждого стационарного источника и для объекта в целом.

Определение нормативов выбросов в атмосферу выполнено с учетом максимальной нагрузки на оборудование, ориентируясь на фактические выбросы в атмосферу.

Также при нормировании выбросов в атмосферу (г/с, т/год) на 2026 год учитывались нестационарность и неодновременность работы оборудования.

Результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере на 2026 год показали, что выбросы загрязняющих веществ по всем источникам МК могут быть приняты в качестве допустимых нормативов.

Нормативы по веществам, предлагаемые в качестве НДВ на 2026 год, представлены в таблице 3.6.

Нормирование выбросов 3В от факельных установок.

Согласно п.18 Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 02 января 2021 года № 63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» нормативы допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу (г/с, т/год) при сжигании газа на факеле при проведении операций по добыче углеводородов устанавливаются исключительно на основании объемов сжигаемого газа, в соответствии с разрешением на сжигание газа, выданным уполномоченным органом в области углеводородов и с соблюдением нормативов качества окружающей среды. В свою очередь, согласно п 4 Статьи 146 Кодекса Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года № 125-VI ЗРК. «О недрах и недропользовании», сжигание сырого газа в факелах допускается по **разрешению** уполномоченного органа в области углеводородов при условии соблюдения недропользователем проектных документов и программ развития переработки попутного нефтяного газа (ПРПГ).

В ПРПГ на период с 06.02.2026г. по 31.12.2026 год объемы ТНС газа представлены по категориям V6, V7, V8, V9.

Согласно п. 16 Методики № 164 объемы технологически неизбежного сжигания V6, V7, V8 и V9 определяются как:

V6 – норматив и объем сжигания газа при проведении пусконаладочных работ технологического оборудования, определяется на основе технических характеристик, паспортов, проектной документации технологического оборудования и план-графика пусконаладочных работ, м3;

V7 – норматив и объем сжигания газа при эксплуатации технологического оборудования, определяется технической документацией по режиму эксплуатации, техническими характеристиками, паспортами и проектной документацией технологического оборудования, м3;

V8 – норматив и объем сжигания газа при техническом обслуживании и ремонтных работах технологического оборудования определяется технической документацией по эксплуатации технологического оборудования и план-графиками технического обслуживания, планово-предупредительного, текущего, восстановительного (среднего) ремонтов, м3;

V9 – норматив и объем сжигания газа при технологических сбоях, отказах и отклонениях в работе технологического оборудования, м3.

Согласно п. 22 Методики № 164 технологические сбои не являются авариями, верно и обратное утверждение. Определение «авария» дано в Законе Республики Казахстан № 188-V ЗРК «О гражданской защите» по состоянию на 01.07.2023. Государственный контроль и надзор в сфере гражданской защиты – деятельность уполномоченных органов в сфере гражданской защиты и в области промышленной безопасности.

Согласно проектным решениям для предотвращения аварий на объектах месторождения предусмотрена система обнаружения пожарной и газовой опасности (далее - ПиГ) предназначена для раннего обнаружения пожара и небольших утечек воспламеняющегося и токсичного газа из потенциальных источников в случае потери их герметичности. Логическое решающее устройство системы ПиГ интегрировано с логическим решающим устройством системы автоматического останова (далее – АО), предназначенного для защиты персонала, защиты окружающей среды, сведения к минимуму потерь продукции и повреждений материальных ценностей. Интерфейс системы ПиГ также интегрирован с системой активации звуковой и визуальной тревожной сигнализации по сигналам системы ПиГ, которая срабатывает через систему громкой связи/общего оповещения по трансляционной сети в границах всего объекта, автоматического управления системой вентиляции для сведения к минимуму риска для персонала.

Согласно п. 21 Методики 164 объем сжигаемого газа при технологических сбоях, отказах и отклонениях в работе технологического оборудования подразумевает неисправности оборудования и систем управления, прекращение подачи сырья и средств обеспечения (воды, воздуха, топливного газа, пара и электроэнергии), превышение (снижении) рабочих параметров (давления, уровня, температуры, расхода), утечки рабочей среды, предупреждении газовой и пожарной сигнализации, который в свою очередь рассчитывается как произведение добычи нефти в тоннах и газового фактора (отношение полученного количества газа в м3 к количеству извлеченной нефти в тоннах).

Объемы технологически неизбежного сжигания (ТНС) на 2026 год определены и обоснованы в ПРПГ для месторождения Дунга.

Добыча газа, млн. м³	Расход газа на собственные нужды, млн. м3		Закачка НГК в пласт (газовая фаза), млн. м³	Объем технологически неизбежного сжигания газа, млн. м³					Газ на Продажу , подача в МГ, млн. м³
	Сырой газ на печи	Сырой газ на ГТЭС		ПНР нового оборудования	Итого по V7	Итого по V8	При технологических сбоях	Всего	
	для подогрева нефти	для выработки электро- энерг ии							
V1	V3		V4	V6	V7		V9	Vv	V5
2027 год									
53,4	0,962088	22,102272	9,612	0	1,032357	1,083964	0.000	2,116321	18,586379

Сведения о параметрах факельных установок и о выбросах в атмосферу (г/с, т/год) при наибольшей их загрузке представлены в таблице 3.6. Нормативы выбросов ЗВ в атмосферу (г/с, т/год) по каждому из источников и факельной установке (источник №0205).

Таблица 3.6 - Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния ПДВ
		существующее положение		на 2027 год		ПДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Центральный пункт сбора нефти	0131	0,021141	0,044994	0,021141	0,044994	0,021141	0,044994	2027
СМР	8301	0,002497	0,0000308	0,002497	0,0000308	0,002497	0,0000308	2027
	8304	0,35861	0,10328	0,35861	0,10328	0,35861	0,10328	2027
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Центральный пункт сбора нефти	0131	0,000375	0,000943	0,000375	0,000943	0,000375	0,000943	2027
СМР	8301	0,00029	0,0000032	0,00029	0,0000032	0,00029	0,0000032	2027
	8304	0,0005278	0,00152	0,0005278	0,00152	0,0005278	0,00152	2027
(0150) Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)								
Центральный пункт сбора нефти	0116	0,0000262	0,0000688	0,0000262	0,0000688	0,0000262	0,0000688	2027
	0117	0,0000262	0,0000688	0,0000262	0,0000688	0,0000262	0,0000688	2027
	0118	0,0000262	0,0000688	0,0000262	0,0000688	0,0000262	0,0000688	2027
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Центральный пункт сбора нефти	0101	0,622933	0,052448	0,622933	0,052448	0,622933	0,052448	2027
	0102	0,34988	0,052448	0,34988	0,052448	0,34988	0,052448	2027
	0103	0,77653	0,052448	0,77653	0,052448	0,77653	0,052448	2027
	0104	0,77653	0,052448	0,77653	0,052448	0,77653	0,052448	2027
	0108	0,5374	0,7	0,5374	0,7	0,5374	0,7	2027
	0111	0,5374	0,7	0,5374	0,7	0,5374	0,7	2027
	0112	0,5374	0,7	0,5374	0,7	0,5374	0,7	2027
	0114					0	0	2027
	0131	0,012555	0,027949	0,012555	0,027949	0,012555	0,027949	2027
	0134	0,2816	0,00786	0,2816	0,00786	0,2816	0,00786	2027
	0135					0	0	2027
	0136					0	0	2027
	0138	0,0003778	0,0002122	0,0003778	0,0002122	0,0003778	0,0002122	2027
	0140	0,0009365	0,002756	0,0009365	0,002756	0,0009365	0,002756	2027
	0141	0,93866	0,13112	0,93866	0,13112	0,93866	0,13112	2027
	0142	0,3303	1,1892	0,3303	1,1892	0,3303	1,1892	2027
	0143	0,0906	0,832	0,0906	0,832	0,0906	0,832	2027
Установка подготовки газа	0137	0,81067	0,052448	0,81067	0,052448	0,81067	0,052448	2027
	0205	25,18112547	8,703089194	25,18112547	8,703089194	25,18112547	8,703089194	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0601	1,194666	0,06556	1,194666	0,06556	1,194666	0,06556	2027
Коммерческий узел учета нефти	0152	0,356266	0,052448	0,356266	0,052448	0,356266	0,052448	2027
Морская насосная	0333	0,682667	0,091784	0,682667	0,091784	0,682667	0,091784	2027
Вахтовый поселок	0401	0,349867	0,07867	0,349867	0,07867	0,349867	0,07867	2027
	0801	0,622933	0,07867	0,622933	0,07867	0,622933	0,07867	2027
	0802	0,16709	0,126566	0,16709	0,126566	0,16709	0,126566	2027
	0803	0,16709	0,126566	0,16709	0,126566	0,16709	0,126566	2027
ГТЭС	1101	10,56	96,47379	10,56	96,47379	10,56	96,47379	2027
	1102	10,56	96,47379	10,56	96,47379	10,56	96,47379	2027
	1103	10,56	96,47379	10,56	96,47379	10,56	96,47379	2027
	1104	10,56	96,47379	10,56	96,47379	10,56	96,47379	2027
	1109	0,853334	0,039336	0,853334	0,039336	0,853334	0,039336	2027
	7108	0,00149	0,000477	0,00149	0,000477	0,00149	0,000477	2027
Установки системы закачки морской пластовой воды	1202	0,853334	0,104896	0,853334	0,104896	0,853334	0,104896	2027
СМР	1300	0,0515	0,292233	0,0515	0,292233	0,0515	0,292233	2027
	1301	0,0801111	0,454584	0,0801111	0,454584	0,0801111	0,454584	2027
	1302	0,0412	0,233786	0,0412	0,233786	0,0412	0,233786	2027
	1303	0,0801111	0,22016	0,0801111	0,22016	0,0801111	0,22016	2027
	1304	0,00401	0,02273	0,00401	0,02273	0,00401	0,02273	2027
	1305	0,0068667	0,038964	0,0068667	0,038964	0,0068667	0,038964	2027
	1306	0,002625	0,015117	0,002625	0,015117	0,002625	0,015117	2027
	1307	0,005158	0,029712	0,005158	0,029712	0,005158	0,029712	2027
	1308	0,006528	0,03761	0,006528	0,03761	0,006528	0,03761	2027
	1309	0,012795	0,073699	0,012795	0,073699	0,012795	0,073699	2027
	8301	0,0000029	0,0000198	0,0000029	0,0000198	0,0000029	0,0000198	2027
	8304	0,017806	0,05128	0,017806	0,05128	0,017806	0,05128	2027
Подъемный агрегат АПР-80-1	0901	0,5184	1,18574	0,5184	1,18574	0,5184	1,18574	2027
	0902	0,360533	0,40584	0,360533	0,40584	0,360533	0,40584	2027
	0904	0,00618	0,071193	0,00618	0,071193	0,00618	0,071193	2027
	0905	0,00618	0,071193	0,00618	0,071193	0,00618	0,071193	2027
	0906					0	0	2027
	0907	0,4267	0,71067	0,4267	0,71067	0,4267	0,71067	2027
	0908	0,341333	0,140561	0,341333	0,140561	0,341333	0,140561	2027
Подъемный агрегат АПР-80-2	1001	0,5184	0,52448	0,5184	0,52448	0,5184	0,52448	2027
	1002	0,360533	0,209792	0,360533	0,209792	0,360533	0,209792	2027
	1003	0,469334	0,24913	0,469334	0,24913	0,469334	0,24913	2027
	1004	0,0146489	0,112763	0,0146489	0,112763	0,0146489	0,112763	2027
	1005	0,12108	0,033829	0,12108	0,033829	0,12108	0,033829	2027
Подъемный агрегат АПР-80-3	1011	0,5184	1,185744	0,5184	1,185744	0,5184	1,185744	2027
	1012	0,360533	0,405843	0,360533	0,405843	0,360533	0,405843	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	1013	0,4267	0,672	0,4267	0,672	0,4267	0,672	2027
	1014	0,00618	0,071193	0,00618	0,071193	0,00618	0,071193	2027
	1015	0,00618	0,071193	0,00618	0,071193	0,00618	0,071193	2027
	1016	0,341333	0,140561	0,341333	0,140561	0,341333	0,140561	2027
Подъемный агрегат АПР-80-4	1021	0,5184	0,26224	0,5184	0,26224	0,5184	0,26224	2027
	1022	0,360533	0,15734	0,360533	0,15734	0,360533	0,15734	2027
	1023	0,4267	0,20979	0,4267	0,20979	0,4267	0,20979	2027
	1024	0,00618	0,07048	0,00618	0,07048	0,00618	0,07048	2027
	1025	0,341333	0,13112	0,341333	0,13112	0,341333	0,13112	2027
КРС. База	0903	0,55467	0,284268	0,55467	0,284268	0,55467	0,284268	2027
Главный склад	0204	0,18773	0,026224	0,18773	0,026224	0,18773	0,026224	2027
Временная база 1	1601	0,0003514	0,00011	0,0003514	0,00011	0,0003514	0,00011	2027
	1602	0,0003514	0,00011	0,0003514	0,00011	0,0003514	0,00011	2027
	1603	0,3968	0,0032	0,3968	0,0032	0,3968	0,0032	2027
	1604	0,04509	0,00344	0,04509	0,00344	0,04509	0,00344	2027
Временная база 2	1701	0,0003514	0,00011	0,0003514	0,00011	0,0003514	0,00011	2027
Гидроразрыв пласта	1801	3,216	0,504	3,216	0,504	3,216	0,504	2027
	1802	3,576	0,54	3,576	0,54	3,576	0,54	2027
	1803	3,576	0,54	3,576	0,54	3,576	0,54	2027
	1804	0,7766	0,512	0,7766	0,512	0,7766	0,512	2027
	1805	0,815	0,08	0,815	0,08	0,815	0,08	2027
	1806	0,0412	0,0619	0,0412	0,0619	0,0412	0,0619	2027
Солянокислотная обработка скважин	1901	0,3606	0,128	0,3606	0,128	0,3606	0,128	2027
	1902	0,3776	0,1344	0,3776	0,1344	0,3776	0,1344	2027
	2001	0,768	0,4316	0,768	0,4316	0,768	0,4316	2027
Физ ликвидация скважин	2002	0,3776	0,1344	0,3776	0,1344	0,3776	0,1344	2027
	2003	0,4694	0,3329	0,4694	0,3329	0,4694	0,3329	2027
(0302) Азотная кислота (5)								
Центральный пункт сбора нефти	0116	0,0005	0,001314	0,0005	0,001314	0,0005	0,001314	2027
	0117	0,0005	0,001314	0,0005	0,001314	0,0005	0,001314	2027
	0118	0,0005	0,001314	0,0005	0,001314	0,0005	0,001314	2027
(0303) Аммиак (32)								
Центральный пункт сбора нефти	0116	0,0000492	0,0001293	0,0000492	0,0001293	0,0000492	0,0001293	2027
	0117	0,0000492	0,0001293	0,0000492	0,0001293	0,0000492	0,0001293	2027
	0118	0,0000492	0,0001293	0,0000492	0,0001293	0,0000492	0,0001293	2027
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Центральный пункт сбора нефти	0101	0,101227	0,008523	0,101227	0,008523	0,101227	0,008523	2027
	0102	0,056853	0,008523	0,056853	0,008523	0,056853	0,008523	2027
	0103	0,1261867	0,008523	0,1261867	0,008523	0,1261867	0,008523	2027
	0104	0,1261867	0,008523	0,1261867	0,008523	0,1261867	0,008523	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	0108	0,0873	0,1138	0,0873	0,1138	0,0873	0,1138	2027
	0111	0,0873	0,1138	0,0873	0,1138	0,0873	0,1138	2027
	0112	0,0873	0,1138	0,0873	0,1138	0,0873	0,1138	2027
	0114					0	0	2027
	0134	0,04576	0,001278	0,04576	0,001278	0,04576	0,001278	2027
	0135					0	0	2027
	0136					0	0	2027
	0138	0,0000614	0,0000345	0,0000614	0,0000345	0,0000614	0,0000345	2027
	0140	0,000152	0,000448	0,000152	0,000448	0,000152	0,000448	2027
	0141	0,1525333	0,021307	0,1525333	0,021307	0,1525333	0,021307	2027
	0142	0,0537	0,1933	0,0537	0,1933	0,0537	0,1933	2027
	0143	0,0147	0,1352	0,0147	0,1352	0,0147	0,1352	2027
Установка подготовки газа	0137	0,1317333	0,008523	0,1317333	0,008523	0,1317333	0,008523	2027
	0205	4,09193276	1,414251993	4,09193276	1,414251993	4,09193276	1,414251993	2027
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0601	0,1941333	0,0106535	0,1941333	0,0106535	0,1941333	0,0106535	2027
Коммерческий узел учета нефти	0152	0,057893	0,008523	0,057893	0,008523	0,057893	0,008523	2027
Морская насосная	0333	0,1109333	0,0149149	0,1109333	0,0149149	0,1109333	0,0149149	2027
Вахтовый поселок	0401	0,056853	0,012784	0,056853	0,012784	0,056853	0,012784	2027
	0801	0,101227	0,012784	0,101227	0,012784	0,101227	0,012784	2027
	0802	0,027152	0,0205667	0,027152	0,0205667	0,027152	0,0205667	2027
	0803	0,027152	0,0205667	0,027152	0,0205667	0,027152	0,0205667	2027
ГТЭС	1101	1,716	29,91773	1,716	29,91773	1,716	29,91773	2027
	1102	1,716	29,91773	1,716	29,91773	1,716	29,91773	2027
	1103	1,716	29,91773	1,716	29,91773	1,716	29,91773	2027
	1104	1,716	29,91773	1,716	29,91773	1,716	29,91773	2027
	1109	0,138667	0,00639	0,138667	0,00639	0,138667	0,00639	2027
	7108	0,000243	0,0000776	0,000243	0,0000776	0,000243	0,0000776	2027
Установки системы закачки морской пластовой воды	1202	0,138667	0,017046	0,138667	0,017046	0,138667	0,017046	2027
СМР	1300	0,008369	0,047488	0,008369	0,047488	0,008369	0,047488	2027
	1301	0,013018	0,07387	0,013018	0,07387	0,013018	0,07387	2027
	1302	0,006695	0,03799	0,006695	0,03799	0,006695	0,03799	2027
	1303	0,013018	0,035776	0,013018	0,035776	0,013018	0,035776	2027
	1304	0,00065	0,0036935	0,00065	0,0036935	0,00065	0,0036935	2027
	1305	0,001116	0,00633	0,001116	0,00633	0,001116	0,00633	2027
	1306	0,000427	0,002456	0,000427	0,002456	0,000427	0,002456	2027
	1307	0,000838	0,004829	0,000838	0,004829	0,000838	0,004829	2027
	1308	0,001061	0,00611	0,001061	0,00611	0,001061	0,00611	2027
	1309	0,002079	0,011976	0,002079	0,011976	0,002079	0,011976	2027
Подъемный агрегат АПР-80-1	0901	0,08424	0,192684	0,08424	0,192684	0,08424	0,192684	2027
	0902	0,05858	0,065949	0,05858	0,065949	0,05858	0,065949	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

[illegible]

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Центральный пункт сбора нефти	0116	0,000132	0,0003469	0,000132	0,0003469	0,000132	0,0003469	2027
	0117	0,000132	0,0003469	0,000132	0,0003469	0,000132	0,0003469	2027
	0118	0,000132	0,0003469	0,000132	0,0003469	0,000132	0,0003469	2027
Солянокислотная обработка скважин	7601	0,044792	0,009675	0,044792	0,009675	0,044792	0,009675	2027
(0322) Серная кислота (517)								
Центральный пункт сбора нефти	0116	0,0000267	0,0000702	0,0000267	0,0000702	0,0000267	0,0000702	2027
	0117	0,0000267	0,0000702	0,0000267	0,0000702	0,0000267	0,0000702	2027
	0118	0,0000267	0,0000702	0,0000267	0,0000702	0,0000267	0,0000702	2027
	0130	0,00004	0,0000014	0,00004	0,0000014	0,00004	0,0000014	2027
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Центральный пункт сбора нефти	0101	0,040556	0,003278	0,040556	0,003278	0,040556	0,003278	2027
	0102	0,022778	0,003278	0,022778	0,003278	0,022778	0,003278	2027
	0103	0,022778	0,003278	0,022778	0,003278	0,022778	0,003278	2027
	0104	0,022778	0,003278	0,022778	0,003278	0,022778	0,003278	2027
	0108	0,0146	0,005	0,0146	0,005	0,0146	0,005	2027
	0111	0,0146	0,005	0,0146	0,005	0,0146	0,005	2027
	0112	0,0146	0,005	0,0146	0,005	0,0146	0,005	2027
	0114					0	0	2027
	0134	0,018333	0,000492	0,018333	0,000492	0,018333	0,000492	2027
	0135					0	0	2027
	0136					0	0	2027
	0140	0,0000281	0,0001369	0,0000281	0,0001369	0,0000281	0,0001369	2027
	0141	0,061111	0,008195	0,061111	0,008195	0,061111	0,008195	2027
	0137	0,0527778	0,003278	0,0527778	0,003278	0,0527778	0,003278	2027
Установка подготовки газа	0205	20,98427131	7,252574328	20,98427131	7,252574328	20,98427131	7,252574328	2027
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0601	0,07778	0,0040975	0,07778	0,0040975	0,07778	0,0040975	2027
Коммерческий узел учета нефти	0152	0,023194	0,003278	0,023194	0,003278	0,023194	0,003278	2027
Морская насосная	0333	0,044444	0,0057365	0,044444	0,0057365	0,044444	0,0057365	2027
Вахтовый поселок	0401	0,022778	0,00492	0,022778	0,00492	0,022778	0,00492	2027
	0801	0,040556	0,00492	0,040556	0,00492	0,040556	0,00492	2027
	0802	0,014194	0,011038	0,014194	0,011038	0,014194	0,011038	2027
	0803	0,014194	0,011038	0,014194	0,011038	0,014194	0,011038	2027
ГТЭС	1101	0,733333	1,42518	0,733333	1,42518	0,733333	1,42518	2027
	1102	0,733333	1,42518	0,733333	1,42518	0,733333	1,42518	2027
	1103	0,733333	1,42518	0,733333	1,42518	0,733333	1,42518	2027
	1104	0,733333	1,42518	0,733333	1,42518	0,733333	1,42518	2027
	1109	0,05556	0,0024585	0,05556	0,0024585	0,05556	0,0024585	2027
	7108	0,000125	0,000031	0,000125	0,000031	0,000125	0,000031	2027
Установки системы закачки морской пластовой воды	1202	0,05556	0,006556	0,05556	0,006556	0,05556	0,006556	2027
СМР	1300	0,004375	0,0254854	0,004375	0,0254854	0,004375	0,0254854	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	1301	0,006806	0,03964	0,006806	0,03964	0,006806	0,03964	2027
	1302	0,0035	0,020388	0,0035	0,020388	0,0035	0,020388	2027
	1303	0,00681	0,0192	0,00681	0,0192	0,00681	0,0192	2027
	1304	0,00034	0,001982	0,00034	0,001982	0,00034	0,001982	2027
	1305	0,000583	0,003398	0,000583	0,003398	0,000583	0,003398	2027
	1306	0,0002868	0,00165	0,0002868	0,00165	0,0002868	0,00165	2027
	1307	0,000533	0,003068	0,000533	0,003068	0,000533	0,003068	2027
	1308	0,000664	0,003823	0,000664	0,003823	0,000664	0,003823	2027
	1309	0,00123	0,00708	0,00123	0,00708	0,00123	0,00708	2027
Подъемный агрегат АПР-80-1	0901	0,03375	0,074109	0,03375	0,074109	0,03375	0,074109	2027
	0902	0,02347	0,025365	0,02347	0,025365	0,02347	0,025365	2027
	0904	0,000525	0,006209	0,000525	0,006209	0,000525	0,006209	2027
	0905	0,000525	0,006209	0,000525	0,006209	0,000525	0,006209	2027
	0906					0	0	2027
	0907	0,02778	0,044417	0,02778	0,044417	0,02778	0,044417	2027
	0908	0,022222	0,008785	0,022222	0,008785	0,022222	0,008785	2027
Подъемный агрегат АПР-80-2	1001	0,03375	0,03278	0,03375	0,03278	0,03375	0,03278	2027
	1002	0,02347	0,013112	0,02347	0,013112	0,02347	0,013112	2027
	1003	0,030556	0,01557	0,030556	0,01557	0,030556	0,01557	2027
	1004	0,0012444	0,009834	0,0012444	0,009834	0,0012444	0,009834	2027
	1005	0,010286	0,00295	0,010286	0,00295	0,010286	0,00295	2027
Подъемный агрегат АПР-80-3	1011	0,03375	0,07411	0,03375	0,07411	0,03375	0,07411	2027
	1012	0,02347	0,0253625	0,02347	0,0253625	0,02347	0,0253625	2027
	1013	0,02778	0,042	0,02778	0,042	0,02778	0,042	2027
	1014	0,000525	0,006209	0,000525	0,006209	0,000525	0,006209	2027
	1015	0,000525	0,006209	0,000525	0,006209	0,000525	0,006209	2027
	1016	0,022222	0,008785	0,022222	0,008785	0,022222	0,008785	2027
Подъемный агрегат АПР-80-4	1021	0,03375	0,01639	0,03375	0,01639	0,03375	0,01639	2027
	1022	0,02347	0,009834	0,02347	0,009834	0,02347	0,009834	2027
	1023	0,02778	0,013112	0,02778	0,013112	0,02778	0,013112	2027
	1024	0,000525	0,006146	0,000525	0,006146	0,000525	0,006146	2027
	1025	0,022222	0,008195	0,022222	0,008195	0,022222	0,008195	2027
КРС. База	0903	0,036111	0,017767	0,036111	0,017767	0,036111	0,017767	2027
Главный склад	0204	0,012222	0,00164	0,012222	0,00164	0,012222	0,00164	2027
Временная база 1	1603	0,025833	0,0002	0,025833	0,0002	0,025833	0,0002	2027
	1604	0,030831	0,0003	0,030831	0,0003	0,030831	0,0003	2027
Гидроразрыв пласта	1801	0,2233	0,035	0,2233	0,035	0,2233	0,035	2027
	1802	0,2483	0,0375	0,2483	0,0375	0,2483	0,0375	2027
	1803	0,2483	0,0375	0,2483	0,0375	0,2483	0,0375	2027
	1804	0,0506	0,032	0,0506	0,032	0,0506	0,032	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	1805	0,0531	0,005	0,0531	0,005	0,0531	0,005	2027
	1806	0,0035	0,0054	0,0035	0,0054	0,0035	0,0054	2027
Солянокислотная обработка скважин	1901	0,0235	0,008	0,0235	0,008	0,0235	0,008	2027
	1902	0,0246	0,0084	0,0246	0,0084	0,0246	0,0084	2027
	2001	0,05	0,027	0,05	0,027	0,05	0,027	2027
	2002	0,0246	0,0084	0,0246	0,0084	0,0246	0,0084	2027
Физ ликвидация скважин	2003	0,0306	0,0208	0,0306	0,0208	0,0306	0,0208	2027
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Центральный пункт сбора нефти	0101	0,097333	0,008195	0,097333	0,008195	0,097333	0,008195	2027
	0102	0,0546667	0,008195	0,0546667	0,008195	0,0546667	0,008195	2027
	0103	0,0546667	0,008195	0,0546667	0,008195	0,0546667	0,008195	2027
	0104	0,0546667	0,008195	0,0546667	0,008195	0,0546667	0,008195	2027
	0108	0,35	0,1334	0,35	0,1334	0,35	0,1334	2027
	0111	0,35	0,1334	0,35	0,1334	0,35	0,1334	2027
	0112	0,35	0,1334	0,35	0,1334	0,35	0,1334	2027
	0114					0	0	2027
	0134	0,044	0,001229	0,044	0,001229	0,044	0,001229	2027
	0135					0	0	2027
	0136					0	0	2027
	0138	0,0000546	0,0000307	0,0000546	0,0000307	0,0000546	0,0000307	2027
	0140	0,000152	0,000494	0,000152	0,000494	0,000152	0,000494	2027
	0141	0,1466667	0,0204875	0,1466667	0,0204875	0,1466667	0,0204875	2027
	0142	0,0134	0,0484	0,0134	0,0484	0,0134	0,0484	2027
	0143	0,007	0,0646	0,007	0,0646	0,007	0,0646	2027
Установка подготовки газа	0137	0,126667	0,008195	0,126667	0,008195	0,126667	0,008195	2027
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0601	0,1866667	0,010244	0,1866667	0,010244	0,1866667	0,010244	2027
Коммерческий узел учета нефти	0152	0,055667	0,008195	0,055667	0,008195	0,055667	0,008195	2027
Морская насосная	0333	0,106667	0,0143413	0,106667	0,0143413	0,106667	0,0143413	2027
Вахтовый поселок	0401	0,0546667	0,0122925	0,0546667	0,0122925	0,0546667	0,0122925	2027
	0801	0,09733	0,0122925	0,09733	0,0122925	0,09733	0,0122925	2027
	0802	0,022306	0,016556	0,022306	0,016556	0,022306	0,016556	2027
	0803	0,022306	0,016556	0,022306	0,016556	0,022306	0,016556	2027
ГТЭС	1101	1,46667	25,57071	1,46667	25,57071	1,46667	25,57071	2027
	1102	1,46667	25,57071	1,46667	25,57071	1,46667	25,57071	2027
	1103	1,46667	25,57071	1,46667	25,57071	1,46667	25,57071	2027
	1104	1,46667	25,57071	1,46667	25,57071	1,46667	25,57071	2027
	1109	0,133333	0,006146	0,133333	0,006146	0,133333	0,006146	2027
	7108	0,000352	0,000106	0,000352	0,000106	0,000352	0,000106	2027
Установки системы закачки морской пластовой воды	1202	0,133333	0,01639	0,133333	0,01639	0,133333	0,01639	2027
СМР	1300	0,006875	0,038228	0,006875	0,038228	0,006875	0,038228	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	1301	0,010694	0,059466	0,010694	0,059466	0,010694	0,059466	2027
	1302	0,0055	0,030583	0,0055	0,030583	0,0055	0,030583	2027
	1303	0,01069	0,0288	0,01069	0,0288	0,01069	0,0288	2027
	1304	0,000534	0,002973	0,000534	0,002973	0,000534	0,002973	2027
	1305	0,000917	0,005097	0,000917	0,005097	0,000917	0,005097	2027
	1306	0,006745	0,038851	0,006745	0,038851	0,006745	0,038851	2027
	1307	0,012526	0,07215	0,012526	0,07215	0,012526	0,07215	2027
	1308	0,01561	0,089913	0,01561	0,089913	0,01561	0,089913	2027
	1309	0,02891	0,1665	0,02891	0,1665	0,02891	0,1665	2027
Подъемный агрегат АПР-80-1	0901	0,081	0,185273	0,081	0,185273	0,081	0,185273	2027
	0902	0,056333	0,063413	0,056333	0,063413	0,056333	0,063413	2027
	0904	0,000825	0,00931	0,000825	0,00931	0,000825	0,00931	2027
	0905	0,000825	0,00931	0,000825	0,00931	0,000825	0,00931	2027
	0906					0	0	2027
	0907	0,06667	0,11104	0,06667	0,11104	0,06667	0,11104	2027
	0908	0,053333	0,021963	0,053333	0,021963	0,053333	0,021963	2027
Подъемный агрегат АПР-80-2	1001	0,081	0,08195	0,081	0,08195	0,081	0,08195	2027
	1002	0,056333	0,03278	0,056333	0,03278	0,056333	0,03278	2027
	1003	0,073333	0,038926	0,073333	0,038926	0,073333	0,038926	2027
	1004	0,0019556	0,01475	0,0019556	0,01475	0,0019556	0,01475	2027
	1005	0,016164	0,004425	0,016164	0,004425	0,016164	0,004425	2027
Подъемный агрегат АПР-80-3	1011	0,081	0,185273	0,081	0,185273	0,081	0,185273	2027
	1012	0,056333	0,063413	0,056333	0,063413	0,056333	0,063413	2027
	1013	0,06667	0,105	0,06667	0,105	0,06667	0,105	2027
	1014	0,000825	0,00931	0,000825	0,00931	0,000825	0,00931	2027
	1015	0,000825	0,00931	0,000825	0,00931	0,000825	0,00931	2027
	1016	0,053333	0,021963	0,053333	0,021963	0,053333	0,021963	2027
Подъемный агрегат АПР-80-4	1021	0,081	0,040975	0,081	0,040975	0,081	0,040975	2027
	1022	0,056333	0,024585	0,056333	0,024585	0,056333	0,024585	2027
	1023	0,06667	0,03278	0,06667	0,03278	0,06667	0,03278	2027
	1024	0,000825	0,009219	0,000825	0,009219	0,000825	0,009219	2027
	1025	0,053333	0,020488	0,053333	0,020488	0,053333	0,020488	2027
КРС. База	0903	0,44777	0,044417	0,44777	0,044417	0,44777	0,044417	2027
Главный склад	0204	0,029333	0,004098	0,029333	0,004098	0,029333	0,004098	2027
Временная база 1	1601	0,000076	0,000024	0,000076	0,000024	0,000076	0,000024	2027
	1602	0,000076	0,000024	0,000076	0,000024	0,000076	0,000024	2027
	1603	0,062	0,0005	0,062	0,0005	0,062	0,0005	2027
	1604	0,00602	0,00045	0,00602	0,00045	0,00602	0,00045	2027
Временная база 2	1701	0,000076	0,000024	0,000076	0,000024	0,000076	0,000024	2027
Гидроразрыв пласта	1801	0,4467	0,07	0,4467	0,07	0,4467	0,07	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	1802	0,4967	0,075	0,4967	0,075	0,4967	0,075	2027
	1803	0,4967	0,075	0,4967	0,075	0,4967	0,075	2027
	1804	0,1213	0,08	0,1213	0,08	0,1213	0,08	2027
	1805	0,1273	0,0125	0,1273	0,0125	0,1273	0,0125	2027
	1806	0,0055	0,0081	0,0055	0,0081	0,0055	0,0081	2027
Солянокислотная обработка скважин	1901	0,0563	0,02	0,0563	0,02	0,0563	0,02	2027
	1902	0,059	0,021	0,059	0,021	0,059	0,021	2027
	2001	0,12	0,0674	0,12	0,0674	0,12	0,0674	2027
Физ ликвидация скважин	2002	0,059	0,021	0,059	0,021	0,059	0,021	2027
	2003	0,0733	0,052	0,0733	0,052	0,0733	0,052	2027
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Центральный пункт сбора нефти	0106	0,0000457	0,0000029	0,0000457	0,0000029	0,0000457	0,0000029	2027
	0109		0,0000023		0,0000023	0	0,0000023	2027
	0110		0,0000023		0,0000023	0	0,0000023	2027
	0113					0	0	2027
	0115					0	0	2027
	0144		0,0000023		0,0000023	0	0,0000023	2027
	0145		0,0000023		0,0000023	0	0,0000023	2027
	0150	0,0000049	0,0000022	0,0000049	0,0000022	0,0000049	0,0000022	2027
Коммерческий узел учета нефти	0153	0,0000049	0,0000022	0,0000049	0,0000022	0,0000049	0,0000022	2027
Автозаправочная станция	0501	0,0000305	0,0000031	0,0000305	0,0000031	0,0000305	0,0000031	2027
	0503	0,0000152	0,0000031	0,0000152	0,0000031	0,0000152	0,0000031	2027
ГТЭС	1105	0,0000189	0,0000098	0,0000189	0,0000098	0,0000189	0,0000098	2027
	1106	0,0000189	0,0000098	0,0000189	0,0000098	0,0000189	0,0000098	2027
	7105	0,000046	0,000484	0,000046	0,000484	0,000046	0,000484	2027
	7106	0,000022	0,000704	0,000022	0,000704	0,000022	0,000704	2027
	7107	0,0000244	0,00077	0,0000244	0,00077	0,0000244	0,00077	2027
Установки системы закачки морской пластовой воды	1201	0,00009604	0,000022	0,00009604	0,000022	0,00009604	0,000022	2027
Подъемный агрегат АПР-80-2	7003	0,000035	0,0000067	0,000035	0,0000067	0,000035	0,0000067	2027
Подъемный агрегат АПР-80-3	7005	0,000035	0,0000143	0,000035	0,0000143	0,000035	0,0000143	2027
Гидроразрыв пласта	1807	0,0152	0,0096	0,0152	0,0096	0,0152	0,0096	2027
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Центральный пункт сбора нефти	0101	0,5028889	0,042614	0,5028889	0,042614	0,5028889	0,042614	2027
	0102	0,282444	0,042614	0,282444	0,042614	0,282444	0,042614	2027
	0103	0,282444	0,042614	0,282444	0,042614	0,282444	0,042614	2027
	0104	0,282444	0,042614	0,282444	0,042614	0,282444	0,042614	2027
	0108	0,1088	0,1485	0,1088	0,1485	0,1088	0,1485	2027
	0111	0,1088	0,1485	0,1088	0,1485	0,1088	0,1485	2027
	0112	0,1088	0,1485	0,1088	0,1485	0,1088	0,1485	2027
	0114					0	0	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	0131	0,0146026	0,03171	0,0146026	0,03171	0,0146026	0,03171	2027
	0134	0,227333	0,006392	0,227333	0,006392	0,227333	0,006392	2027
	0135					0	0	2027
	0136					0	0	2027
	0138	0,0013347	0,0007496	0,0013347	0,0007496	0,0013347	0,0007496	2027
	0140	0,0038903	0,0119798	0,0038903	0,0119798	0,0038903	0,0119798	2027
	0141	0,7577778	0,106535	0,7577778	0,106535	0,7577778	0,106535	2027
	0142	0,1287	0,4608	0,1287	0,4608	0,1287	0,4608	2027
	0143	0,067	0,6154	0,067	0,6154	0,067	0,6154	2027
Установка подготовки газа	0137	0,654444	0,042614	0,654444	0,042614	0,654444	0,042614	2027
	0205	209,8427131	72,52574328	209,8427131	72,52574328	209,8427131	72,52574328	2027
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0601	0,964444	0,053268	0,964444	0,053268	0,964444	0,053268	2027
Коммерческий узел учета нефти	0152	0,287611	0,042614	0,287611	0,042614	0,287611	0,042614	2027
Морская насосная	0333	0,55111	0,0745745	0,55111	0,0745745	0,55111	0,0745745	2027
Вахтовый поселок	0401	0,2824444	0,06392	0,2824444	0,06392	0,2824444	0,06392	2027
	0801	0,502889	0,06392	0,502889	0,06392	0,502889	0,06392	2027
	0802	0,146	0,11038	0,146	0,11038	0,146	0,11038	2027
	0803	0,146	0,11038	0,146	0,11038	0,146	0,11038	2027
ГТЭС	1101	8,8	124,21248	8,8	124,21248	8,8	124,21248	2027
	1102	8,8	124,21248	8,8	124,21248	8,8	124,21248	2027
	1103	8,8	124,21248	8,8	124,21248	8,8	124,21248	2027
	1104	8,8	124,21248	8,8	124,21248	8,8	124,21248	2027
	1109	0,688889	0,031961	0,688889	0,031961	0,688889	0,031961	2027
	7108	0,0015667	0,005433	0,0015667	0,005433	0,0015667	0,005433	2027
Установки системы закачки морской пластовой воды	1202	0,688889	0,085228	0,688889	0,085228	0,688889	0,085228	2027
СМР	1300	0,045	0,254854	0,045	0,254854	0,045	0,254854	2027
	1301	0,07	0,3964395	0,07	0,3964395	0,07	0,3964395	2027
	1302	0,036	0,203883	0,036	0,203883	0,036	0,203883	2027
	1303	0,07	0,192	0,07	0,192	0,07	0,192	2027
	1304	0,0035	0,01982	0,0035	0,01982	0,0035	0,01982	2027
	1305	0,006	0,03398	0,006	0,03398	0,006	0,03398	2027
	1306	0,0156924	0,09039	0,0156924	0,09039	0,0156924	0,09039	2027
	1307	0,029143	0,167864	0,029143	0,167864	0,029143	0,167864	2027
	1308	0,036317	0,209184	0,036317	0,209184	0,036317	0,209184	2027
	1309	0,067253	0,38738	0,067253	0,38738	0,067253	0,38738	2027
	8301	0,0000042	0,000016	0,0000042	0,000016	0,0000042	0,000016	2027
	8304	0,0176111	0,05072	0,0176111	0,05072	0,0176111	0,05072	2027
Подъемный агрегат АПР-80-1	0901	0,4185	0,963417	0,4185	0,963417	0,4185	0,963417	2027
	0902	0,2910556	0,329747	0,2910556	0,329747	0,2910556	0,329747	2027
	0904	0,0054	0,062087	0,0054	0,062087	0,0054	0,062087	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	0905	0,0054	0,062087	0,0054	0,062087	0,0054	0,062087	2027
	0906					0	0	2027
	0907	0,3444	0,57742	0,3444	0,57742	0,3444	0,57742	2027
	0908	0,275556	0,114206	0,275556	0,114206	0,275556	0,114206	2027
Подъемный агрегат АПР-80-2	1001	0,4185	0,42614	0,4185	0,42614	0,4185	0,42614	2027
	1002	0,2910556	0,170456	0,2910556	0,170456	0,2910556	0,170456	2027
	1003	0,378889	0,202417	0,378889	0,202417	0,378889	0,202417	2027
	1004	0,0128	0,09834	0,0128	0,09834	0,0128	0,09834	2027
	1005	0,1058	0,0295	0,1058	0,0295	0,1058	0,0295	2027
Подъемный агрегат АПР-80-3	1011	0,4185	0,963417	0,4185	0,963417	0,4185	0,963417	2027
	1012	0,2910556	0,329747	0,2910556	0,329747	0,2910556	0,329747	2027
	1013	0,3444	0,546	0,3444	0,546	0,3444	0,546	2027
	1014	0,0054	0,062087	0,0054	0,062087	0,0054	0,062087	2027
	1015	0,0054	0,062087	0,0054	0,062087	0,0054	0,062087	2027
	1016	0,275556	0,114206	0,275556	0,114206	0,275556	0,114206	2027
Подъемный агрегат АПР-80-4	1021	0,4185	0,21307	0,4185	0,21307	0,4185	0,21307	2027
	1022	0,2910556	0,127842	0,2910556	0,127842	0,2910556	0,127842	2027
	1023	0,3444	0,170456	0,3444	0,170456	0,3444	0,170456	2027
	1024	0,0054	0,061463	0,0054	0,061463	0,0054	0,061463	2027
	1025	0,275556	0,106535	0,275556	0,106535	0,275556	0,106535	2027
КРС. База	0903	0,0054	0,230968	0,0054	0,230968	0,0054	0,230968	2027
Главный склад	0204	0,1515556	0,021307	0,1515556	0,021307	0,1515556	0,021307	2027
Временная база 1	1601	0,026354	0,008215	0,026354	0,008215	0,026354	0,008215	2027
	1602	0,026354	0,008215	0,026354	0,008215	0,026354	0,008215	2027
	1603	0,0320333	0,0026	0,0320333	0,0026	0,0320333	0,0026	2027
	1604	0,0394	0,003	0,0394	0,003	0,0394	0,003	2027
Временная база 2	1701	0,026354	0,008215	0,026354	0,008215	0,026354	0,008215	2027
Гидроразрыв пласта	1801	2,68	0,42	2,68	0,42	2,68	0,42	2027
	1802	2,98	0,45	2,98	0,45	2,98	0,45	2027
	1803	2,98	0,45	2,98	0,45	2,98	0,45	2027
	1804	0,6269	0,416	0,6269	0,416	0,6269	0,416	2027
	1805	0,6579	0,065	0,6579	0,065	0,6579	0,065	2027
	1806	0,036	0,054	0,036	0,054	0,036	0,054	2027
Солянокислотная обработка скважин	1901	0,2911	0,104	0,2911	0,104	0,2911	0,104	2027
	1902	0,3048	0,1092	0,3048	0,1092	0,3048	0,1092	2027
	2001	0,62	0,3507	0,62	0,3507	0,62	0,3507	2027
Физ ликвидация скважин	2002	0,3048	0,1092	0,3048	0,1092	0,3048	0,1092	2027
	2003	0,3789	0,2705	0,3789	0,2705	0,3789	0,2705	2027
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Центральный пункт сбора нефти	0131	0,0000596	0,00028	0,0000596	0,00028	0,0000596	0,00028	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

СМР	8301	0,0000073	0,0000009	0,0000073	0,0000009	0,0000073	0,0000009	2027
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(615)								
Центральный пункт сбора нефти	0131	0,0000641	0,0003	0,0000641	0,0003	0,0000641	0,0003	2027
СМР	8301	0,0000073	0,0000004	0,0000073	0,0000004	0,0000073	0,0000004	2027
(0410) Метан (727*)								
Центральный пункт сбора нефти	0108	0,1088	0,1485	0,1088	0,1485	0,1088	0,1485	2027
	0111	0,1088	0,1485	0,1088	0,1485	0,1088	0,1485	2027
	0112	0,1088	0,1485	0,1088	0,1485	0,1088	0,1485	2027
	0114					0	0	2027
	0142	0,1287	0,4608	0,1287	0,4608	0,1287	0,4608	2027
	0143	0,067	0,6154	0,067	0,6154	0,067	0,6154	2027
Установка подготовки газа	0205	5,246067776	1,813143583	5,246067776	1,813143583	5,246067776	1,813143583	2027
ГТЭС	1101	4,4	73,02943	4,4	73,02943	4,4	73,02943	2027
	1102	4,4	73,02943	4,4	73,02943	4,4	73,02943	2027
	1103	4,4	73,02943	4,4	73,02943	4,4	73,02943	2027
	1104	4,4	73,02943	4,4	73,02943	4,4	73,02943	2027
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Центральный пункт сбора нефти	0107	0,0000779	0,002455	0,0000779	0,002455	0,0000779	0,002455	2027
	0109		0,0023746		0,0023746	0	0,0023746	2027
	0110		0,0023746		0,0023746	0	0,0023746	2027
	0113					0	0	2027
	0115					0	0	2027
	0119	0,120106	0,45856	0,120106	0,45856	0,120106	0,45856	2027
	0120	0,120106	0,45856	0,120106	0,45856	0,120106	0,45856	2027
	0121	0,120106	0,45856	0,120106	0,45856	0,120106	0,45856	2027
	0122	0,120106	0,45856	0,120106	0,45856	0,120106	0,45856	2027
	0123	0,0004806	0,0151552	0,0004806	0,0151552	0,0004806	0,0151552	2027
	0125	0,000492	0,0155136	0,000492	0,0155136	0,000492	0,0155136	2027
	0127	0,00112	0,035325	0,00112	0,035325	0,00112	0,035325	2027
	0144		0,0023746		0,0023746	0	0,0023746	2027
	0145		0,0023746		0,0023746	0	0,0023746	2027
	7435	0,001083	0,034163	0,001083	0,034163	0,001083	0,034163	2027
	7436	0,001981	0,062485	0,001981	0,062485	0,001981	0,062485	2027
	7438	0,177	5,58189	0,177	5,58189	0,177	5,58189	2027
	7439	0,189787	5,98511	0,189787	5,98511	0,189787	5,98511	2027
	7440	0,189787	5,98511	0,189787	5,98511	0,189787	5,98511	2027
	7444	0,01143	0,036041	0,01143	0,036041	0,01143	0,036041	2027
	7445	0,033912	0,106943	0,033912	0,106943	0,033912	0,106943	2027
	7446	0,006745	0,21271	0,006745	0,21271	0,006745	0,21271	2027
Установка подготовки газа	0203	0,162663	0,512974	0,162663	0,512974	0,162663	0,512974	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0303	0,0000779	0,0024553	0,0000779	0,0024553	0,0000779	0,0024553	2027
	0305	0,0000779	0,0024553	0,0000779	0,0024553	0,0000779	0,0024553	2027
	0308		0,003625		0,003625	0	0,003625	2027
	0309		0,003625		0,003625	0	0,003625	2027
	0310		0,003625		0,003625	0	0,003625	2027
	0311		0,003625		0,003625	0	0,003625	2027
	0312		0,003625		0,003625	0	0,003625	2027
	0313		0,003625		0,003625	0	0,003625	2027
	0314		0,003625		0,003625	0	0,003625	2027
	0315		0,003625		0,003625	0	0,003625	2027
	0316		0,003625		0,003625	0	0,003625	2027
	0318		0,003625		0,003625	0	0,003625	2027
	0319		0,003625		0,003625	0	0,003625	2027
	0320		0,003625		0,003625	0	0,003625	2027
	0321		0,003625		0,003625	0	0,003625	2027
	0323		0,0104174		0,0104174	0	0,0104174	2027
	0324		0,0104174		0,0104174	0	0,0104174	2027
	0325		0,003625		0,003625	0	0,003625	2027
	0326		0,0104174		0,0104174	0	0,0104174	2027
	0327		0,003625		0,003625	0	0,003625	2027
	0328		0,003625		0,003625	0	0,003625	2027
	0329		0,003625		0,003625	0	0,003625	2027
	0330		0,052087		0,052087	0	0,052087	2027
	0331		0,052087		0,052087	0	0,052087	2027
	0332		0,052087		0,052087	0	0,052087	2027
	0334		1,22184		1,22184	0	1,22184	2027
	0335		1,22184		1,22184	0	1,22184	2027
	0336		1,22184		1,22184	0	1,22184	2027
	0337		0,003625		0,003625	0	0,003625	2027
	0338		0,003625		0,003625	0	0,003625	2027
	7201	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	2027
	7202	0,000135	0,004249	0,000135	0,004249	0,000135	0,004249	2027
	7203	0,000173	0,005468	0,000173	0,005468	0,000173	0,005468	2027
	7211	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	2027
	7213	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	2027
	7214	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	2027
	7219	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	2027
	7220	0,0001734	0,00547	0,0001734	0,00547	0,0001734	0,00547	2027
	7221	0,0001734	0,00547	0,0001734	0,00547	0,0001734	0,00547	2027
	7222	0,0001734	0,00547	0,0001734	0,00547	0,0001734	0,00547	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	7223	0,0001734	0,00547	0,0001734	0,00547	0,0001734	0,00547	2027
	7224	0,0001734	0,00547	0,0001734	0,00547	0,0001734	0,00547	2027
	7225	0,0001734	0,00547	0,0001734	0,00547	0,0001734	0,00547	2027
	7226	0,0001734	0,00547	0,0001734	0,00547	0,0001734	0,00547	2027
	7227	0,0001734	0,00547	0,0001734	0,00547	0,0001734	0,00547	2027
	7228	0,0001734	0,00547	0,0001734	0,00547	0,0001734	0,00547	2027
	7229	0,0001734	0,00547	0,0001734	0,00547	0,0001734	0,00547	2027
	7230	0,000784	0,024715	0,000784	0,024715	0,000784	0,024715	2027
	7231	0,000135	0,004249	0,000135	0,004249	0,000135	0,004249	2027
	7233	0,0001734	0,00547	0,0001734	0,00547	0,0001734	0,00547	2027
	7234	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	2027
	7235	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	2027
	7236	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	2027
	7237	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	2027
	7238	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	2027
	7239	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	2027
	7240	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	2027
	7241	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	2027
	7246	0,000082	0,0002575	0,000082	0,0002575	0,000082	0,0002575	2027
	7247	0,000082	0,0002575	0,000082	0,0002575	0,000082	0,0002575	2027
	7248	0,000082	0,0002575	0,000082	0,0002575	0,000082	0,0002575	2027
	7249	0,000082	0,0002575	0,000082	0,0002575	0,000082	0,0002575	2027
	7250	0,000082	0,0002575	0,000082	0,0002575	0,000082	0,0002575	2027
	7251	0,000082	0,0002575	0,000082	0,0002575	0,000082	0,0002575	2027
	7252	0,000082	0,0002575	0,000082	0,0002575	0,000082	0,0002575	2027
	7253	0,000082	0,0002575	0,000082	0,0002575	0,000082	0,0002575	2027
	7254	0,000082	0,0002575	0,000082	0,0002575	0,000082	0,0002575	2027
	7255	0,000082	0,0002575	0,000082	0,0002575	0,000082	0,0002575	2027
	7256	0,000082	0,0002575	0,000082	0,0002575	0,000082	0,0002575	2027
	7257	0,000082	0,0002575	0,000082	0,0002575	0,000082	0,0002575	2027
	7263	0,0000002	0,000006	0,0000002	0,000006	0,0000002	0,000006	2027
	7264	0,0000001	0,000003	0,0000001	0,000003	0,0000001	0,000003	2027
	7265	0,0000001	0,000003	0,0000001	0,000003	0,0000001	0,000003	2027
	7267	0,000008	0,000252	0,000008	0,000252	0,000008	0,000252	2027
	7268	0,000008	0,000252	0,000008	0,000252	0,000008	0,000252	2027
	7269	0,000258	0,0081354	0,000258	0,0081354	0,000258	0,0081354	2027
	7270	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	2027
	7271	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	2027
	7272	0,000166	0,005228	0,000166	0,005228	0,000166	0,005228	2027
	7273	0,0000001	0,000003	0,0000001	0,000003	0,0000001	0,000003	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	7275	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	2027
	7276	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	2027
	7277	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	2027
	7278	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	2027
	7280	0,000133	0,004204	0,000133	0,004204	0,000133	0,004204	2027
	7281	0,0001255	0,003958	0,0001255	0,003958	0,0001255	0,003958	2027
	7282	0,000126	0,003964	0,000126	0,003964	0,000126	0,003964	2027
	7283	0,000126	0,003964	0,000126	0,003964	0,000126	0,003964	2027
	7284	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	2027
	7285	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	2027
	7286	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	2027
	7289	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	2027
	7290	0,0000084	0,0002665	0,0000084	0,0002665	0,0000084	0,0002665	2027
	7291	0,0000084	0,0002665	0,0000084	0,0002665	0,0000084	0,0002665	2027
	7292	0,0000084	0,0002665	0,0000084	0,0002665	0,0000084	0,0002665	2027
	7295	0,0000084	0,0002665	0,0000084	0,0002665	0,0000084	0,0002665	2027
	7296	0,000251	0,00791	0,000251	0,00791	0,000251	0,00791	2027
	7297	0,000251	0,00791	0,000251	0,00791	0,000251	0,00791	2027
	7298	0,000251	0,00791	0,000251	0,00791	0,000251	0,00791	2027
	7299	0,000016	0,000518	0,000016	0,000518	0,000016	0,000518	2027
	7300	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	2027
	7301	0,0000019	0,000006	0,0000019	0,000006	0,0000019	0,000006	2027
	7302	0,0000019	0,000006	0,0000019	0,000006	0,0000019	0,000006	2027
	7303	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	2027
	7304	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	0,000188	0,005917	2027
	7305	0,000166	0,005228	0,000166	0,005228	0,000166	0,005228	2027
	7306	0,000016	0,000503	0,000016	0,000503	0,000016	0,000503	2027
	7308	0,0000001	0,000003	0,0000001	0,000003	0,0000001	0,000003	2027
	7309	0,00016	0,004979	0,00016	0,004979	0,00016	0,004979	2027
	7310	0,00016	0,004979	0,00016	0,004979	0,00016	0,004979	2027
	7311	0,00016	0,004979	0,00016	0,004979	0,00016	0,004979	2027
	7312	0,000784	0,024715	0,000784	0,024715	0,000784	0,024715	2027
	7313	0,000784	0,024715	0,000784	0,024715	0,000784	0,024715	2027
	7314	0,000784	0,024715	0,000784	0,024715	0,000784	0,024715	2027
	7315	0,000784	0,024715	0,000784	0,024715	0,000784	0,024715	2027
	7316	0,000784	0,024715	0,000784	0,024715	0,000784	0,024715	2027
	7320	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7321	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7322	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7323	0,0001505	0,004746	0,0001505	0,004746	0,0001505	0,004746	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	7324	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7325	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7326	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7327	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7328	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7329	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7330	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7331	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7332	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7333	0,000075	0,002353	0,000075	0,002353	0,000075	0,002353	2027
	7334	0,000075	0,002353	0,000075	0,002353	0,000075	0,002353	2027
	7335	0,000075	0,002353	0,000075	0,002353	0,000075	0,002353	2027
	7336	0,000075	0,002353	0,000075	0,002353	0,000075	0,002353	2027
	7337	0,000075	0,002353	0,000075	0,002353	0,000075	0,002353	2027
	7338	0,000075	0,002353	0,000075	0,002353	0,000075	0,002353	2027
	7339	0,000075	0,002353	0,000075	0,002353	0,000075	0,002353	2027
	7340	0,000073	0,002294	0,000073	0,002294	0,000073	0,002294	2027
	7341	0,000073	0,002294	0,000073	0,002294	0,000073	0,002294	2027
	7342	0,000073	0,002294	0,000073	0,002294	0,000073	0,002294	2027
	7343	0,000073	0,002294	0,000073	0,002294	0,000073	0,002294	2027
	7344	0,000073	0,002294	0,000073	0,002294	0,000073	0,002294	2027
	7345	0,000073	0,002294	0,000073	0,002294	0,000073	0,002294	2027
	7346	0,000073	0,002294	0,000073	0,002294	0,000073	0,002294	2027
	7347	0,0000156	0,000491	0,0000156	0,000491	0,0000156	0,000491	2027
	7349	0,0001587	0,0050033	0,0001587	0,0050033	0,0001587	0,0050033	2027
	7350	0,000008	0,0002515	0,000008	0,0002515	0,000008	0,0002515	2027
	7351	0,000008	0,0002515	0,000008	0,0002515	0,000008	0,0002515	2027
	7352	0,005889	0,185715	0,005889	0,185715	0,005889	0,185715	2027
	7353	0,000233	0,001811	0,000233	0,001811	0,000233	0,001811	2027
	7354	0,000233	0,001811	0,000233	0,001811	0,000233	0,001811	2027
	7355	0,0000661	0,00208	0,0000661	0,00208	0,0000661	0,00208	2027
	7358	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7359	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7360	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7361	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7362	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7363	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7364	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7365	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7366	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	7367	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7368	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7369	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7370	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7372	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7373	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7374	0,00000028	0,000009	0,00000028	0,000009	0,00000028	0,000009	2027
	7375	0,0000501	0,001581	0,0000501	0,001581	0,0000501	0,001581	2027
	7376	0,0000501	0,001581	0,0000501	0,001581	0,0000501	0,001581	2027
	7377	0,0000501	0,001581	0,0000501	0,001581	0,0000501	0,001581	2027
	7379	0,0000501	0,001581	0,0000501	0,001581	0,0000501	0,001581	2027
	7380	0,0000501	0,001581	0,0000501	0,001581	0,0000501	0,001581	2027
	7381	0,0000813	0,002563	0,0000813	0,002563	0,0000813	0,002563	2027
	7382	0,0000813	0,002563	0,0000813	0,002563	0,0000813	0,002563	2027
	7383	0,0000813	0,002563	0,0000813	0,002563	0,0000813	0,002563	2027
	7384	0,0000813	0,002563	0,0000813	0,002563	0,0000813	0,002563	2027
	7385	0,0000813	0,002563	0,0000813	0,002563	0,0000813	0,002563	2027
	7386	0,0000813	0,002563	0,0000813	0,002563	0,0000813	0,002563	2027
	7387	0,0000813	0,002563	0,0000813	0,002563	0,0000813	0,002563	2027
	7388	0,0000813	0,002563	0,0000813	0,002563	0,0000813	0,002563	2027
	7389	0,0000813	0,002563	0,0000813	0,002563	0,0000813	0,002563	2027
	7390	0,0000157	0,0004941	0,0000157	0,0004941	0,0000157	0,0004941	2027
	7391	0,00031	0,009695	0,00031	0,009695	0,00031	0,009695	2027
	7393	0,000159	0,004997	0,000159	0,004997	0,000159	0,004997	2027
	7394	0,0000315	0,000994	0,0000315	0,000994	0,0000315	0,000994	2027
	7395	0,001626	0,0512893	0,001626	0,0512893	0,001626	0,0512893	2027
	7396	0,00061	0,019208	0,00061	0,019208	0,00061	0,019208	2027
	7397	0,00008	0,002504	0,00008	0,002504	0,00008	0,002504	2027
	7398	0,000000095	0,000003	0,000000095	0,000003	0,000000095	0,000003	2027
	7399	0,000053	0,0016768	0,000053	0,0016768	0,000053	0,0016768	2027
	7400	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7401	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7402	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7403	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7404	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7405	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7406	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7407	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7408	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7409	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	7410	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7411	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7412	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7413	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7415	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	0,000151	0,004746	2027
	7416	0,0000891	0,002809	0,0000891	0,002809	0,0000891	0,002809	2027
	7417	0,0000891	0,002809	0,0000891	0,002809	0,0000891	0,002809	2027
	7418	0,0000891	0,002809	0,0000891	0,002809	0,0000891	0,002809	2027
	7419	0,0000891	0,002809	0,0000891	0,002809	0,0000891	0,002809	2027
	7420	0,0000891	0,002809	0,0000891	0,002809	0,0000891	0,002809	2027
	7421	0,0000891	0,002809	0,0000891	0,002809	0,0000891	0,002809	2027
	7422	0,0000891	0,002809	0,0000891	0,002809	0,0000891	0,002809	2027
	7423	0,0000891	0,002809	0,0000891	0,002809	0,0000891	0,002809	2027
	7424	0,0000501	0,001581	0,0000501	0,001581	0,0000501	0,001581	2027
	7425	0,0000501	0,001581	0,0000501	0,001581	0,0000501	0,001581	2027
	7427	0,0000501	0,001581	0,0000501	0,001581	0,0000501	0,001581	2027
	7428	0,0000501	0,001581	0,0000501	0,001581	0,0000501	0,001581	2027
	7429	0,0000501	0,001581	0,0000501	0,001581	0,0000501	0,001581	2027
	7430	0,0000891	0,002809	0,0000891	0,002809	0,0000891	0,002809	2027
	7431	0,001585	0,004997	0,001585	0,004997	0,001585	0,004997	2027
	7432	0,000024	0,0007545	0,000024	0,0007545	0,000024	0,0007545	2027
	7433	0,0016264	0,0512893	0,0016264	0,0512893	0,0016264	0,0512893	2027
	7454	0,000494	0,015583	0,000494	0,015583	0,000494	0,015583	2027
	7455	0,000494	0,015583	0,000494	0,015583	0,000494	0,015583	2027
	7456	0,0000156	0,000491	0,0000156	0,000491	0,0000156	0,000491	2027
	7457	0,0000156	0,000491	0,0000156	0,000491	0,0000156	0,000491	2027
	7458	0,000063	0,001988	0,000063	0,001988	0,000063	0,001988	2027
	7459	0,0001505	0,004746	0,0001505	0,004746	0,0001505	0,004746	2027
	7460	0,0001505	0,0047458	0,0001505	0,0047458	0,0001505	0,0047458	2027
	7461	0,0001505	0,0047458	0,0001505	0,0047458	0,0001505	0,0047458	2027
	7462	0,0001505	0,0047458	0,0001505	0,0047458	0,0001505	0,0047458	2027
Коммерческий узел учета нефти	0402	0,98764	0,007111	0,98764	0,007111	0,98764	0,007111	2027
Автозаправочная станция	0502	2,342325	0,361904	2,342325	0,361904	2,342325	0,361904	2027
	0504	1,171162	0,361904	1,171162	0,361904	1,171162	0,361904	2027
Участок газопровода от УПГ до врезки в магист.газопровод Актау-Форт-Шевченко	0701	28,50338	0,51306	28,50338	0,51306	28,50338	0,51306	2027
ГТЭС	7107	0,02561	0,80764	0,02561	0,80764	0,02561	0,80764	2027
Установки системы закачки морской пластовой воды	8005	0,000152	0,00479	0,000152	0,00479	0,000152	0,00479	2027
ЦПС. Модификация системы затворного газа	7463	0,012887	0,406398	0,012887	0,406398	0,012887	0,406398	2027
	7464	0,00161	0,0507558	0,00161	0,0507558	0,00161	0,0507558	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

ЦПС. Модификация системы противопожарной защиты м/р Дунга	7465	0,000201	0,00635	0,000201	0,00635	0,000201	0,00635	2027
	7466	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	2027
	7467	0,0000005	0,000016	0,0000005	0,000016	0,0000005	0,000016	2027
Гидроразрыв пласта	7501	0,0000005	0,000016	0,0000005	0,000016	0,0000005	0,000016	2027
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
Центральный пункт сбора нефти	0107	0,0001453	0,004583	0,0001453	0,004583	0,0001453	0,004583	2027
	0109		0,00000099		0,00000099	0	0,00000099	2027
	0110		0,00000099		0,00000099	0	0,00000099	2027
	0113					0	0	2027
	0115					0	0	2027
	0119	1,03	3,93213	1,03	3,93213	1,03	3,93213	2027
	0120	1,03	3,93213	1,03	3,93213	1,03	3,93213	2027
	0121	1,03	3,93213	1,03	3,93213	1,03	3,93213	2027
	0122	1,03	3,93213	1,03	3,93213	1,03	3,93213	2027
	0123	0,0038897	0,1226665	0,0038897	0,1226665	0,0038897	0,1226665	2027
	0125	0,003982	0,125568	0,003982	0,125568	0,003982	0,125568	2027
	0127	0,009629	0,303656	0,009629	0,303656	0,009629	0,303656	2027
	0144		0,00000099		0,00000099	0	0,00000099	2027
	0145		0,00000099		0,00000099	0	0,00000099	2027
	7435	0,002022	0,063764	0,002022	0,063764	0,002022	0,063764	2027
	7436	0,003698	0,116626	0,003698	0,116626	0,003698	0,116626	2027
	7438	0,022729	0,71678	0,022729	0,71678	0,022729	0,71678	2027
	7439	0,010985	0,34642	0,010985	0,34642	0,010985	0,34642	2027
	7440	0,010985	0,34642	0,010985	0,34642	0,010985	0,34642	2027
	7444	0,000147	0,00463	0,000147	0,00463	0,000147	0,00463	2027
	7445	0,000436	0,013733	0,000436	0,013733	0,000436	0,013733	2027
	7446	0,000866	0,027314	0,000866	0,027314	0,000866	0,027314	2027
Установка подготовки газа	0203	0,0003061	0,0113557	0,0003061	0,0113557	0,0003061	0,0113557	2027
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0303	0,000145	0,004583	0,000145	0,004583	0,000145	0,004583	2027
	0305	0,000145	0,004583	0,000145	0,004583	0,000145	0,004583	2027
	0308		0,000536		0,000536	0	0,000536	2027
	0309		0,000536		0,000536	0	0,000536	2027
	0310		0,000536		0,000536	0	0,000536	2027
	0311		0,000536		0,000536	0	0,000536	2027
	0312		0,000536		0,000536	0	0,000536	2027
	0313		0,000536		0,000536	0	0,000536	2027
	0314		0,000536		0,000536	0	0,000536	2027
	0315		0,000536		0,000536	0	0,000536	2027
	0316		0,000536		0,000536	0	0,000536	2027
	0318		0,000536		0,000536	0	0,000536	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	0319		0,000536		0,000536	0	0,000536	2027
	0320		0,000536		0,000536	0	0,000536	2027
	0321		0,000536		0,000536	0	0,000536	2027
	0323		0,001541		0,001541	0	0,001541	2027
	0324		0,001541		0,001541	0	0,001541	2027
	0325		0,000536		0,000536	0	0,000536	2027
	0326		0,001541		0,001541	0	0,001541	2027
	0327		0,000536		0,000536	0	0,000536	2027
	0328		0,000536		0,000536	0	0,000536	2027
	0329		0,000536		0,000536	0	0,000536	2027
	0330		0,0077046		0,0077046	0	0,0077046	2027
	0331		0,0077046		0,0077046	0	0,0077046	2027
	0332		0,0077046		0,0077046	0	0,0077046	2027
	0334		0,1807323		0,1807323	0	0,1807323	2027
	0335		0,18073		0,18073	0	0,18073	2027
	0336		0,18073		0,18073	0	0,18073	2027
	0337		0,000536		0,000536	0	0,000536	2027
	0338		0,000536		0,000536	0	0,000536	2027
	7201	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	2027
	7202	0,0002515	0,00793	0,0002515	0,00793	0,0002515	0,00793	2027
	7203	0,000324	0,010205	0,000324	0,010205	0,000324	0,010205	2027
	7211	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	2027
	7213	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	2027
	7214	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	2027
	7219	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	2027
	7220	0,000324	0,010205	0,000324	0,010205	0,000324	0,010205	2027
	7221	0,000324	0,010205	0,000324	0,010205	0,000324	0,010205	2027
	7222	0,000324	0,010205	0,000324	0,010205	0,000324	0,010205	2027
	7223	0,000324	0,010205	0,000324	0,010205	0,000324	0,010205	2027
	7224	0,000324	0,010205	0,000324	0,010205	0,000324	0,010205	2027
	7225	0,000324	0,010205	0,000324	0,010205	0,000324	0,010205	2027
	7226	0,000324	0,010205	0,000324	0,010205	0,000324	0,010205	2027
	7227	0,000324	0,010205	0,000324	0,010205	0,000324	0,010205	2027
	7228	0,000324	0,010205	0,000324	0,010205	0,000324	0,010205	2027
	7229	0,000324	0,010205	0,000324	0,010205	0,000324	0,010205	2027
	7230	0,001463	0,046128	0,001463	0,046128	0,001463	0,046128	2027
	7231	0,000252	0,0079	0,000252	0,0079	0,000252	0,0079	2027
	7233	0,000324	0,010205	0,000324	0,010205	0,000324	0,010205	2027
	7234	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	2027
	7235	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	7236	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	2027
	7237	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	2027
	7238	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	2027
	7239	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	2027
	7240	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	2027
	7241	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	2027
	7246	0,0000152	0,0004806	0,0000152	0,0004806	0,0000152	0,0004806	2027
	7247	0,0000152	0,0004806	0,0000152	0,0004806	0,0000152	0,0004806	2027
	7248	0,0000152	0,0004806	0,0000152	0,0004806	0,0000152	0,0004806	2027
	7249	0,0000152	0,0004806	0,0000152	0,0004806	0,0000152	0,0004806	2027
	7250	0,0000152	0,0004806	0,0000152	0,0004806	0,0000152	0,0004806	2027
	7251	0,0000152	0,0004806	0,0000152	0,0004806	0,0000152	0,0004806	2027
	7252	0,0000152	0,0004806	0,0000152	0,0004806	0,0000152	0,0004806	2027
	7253	0,0000152	0,0004806	0,0000152	0,0004806	0,0000152	0,0004806	2027
	7254	0,0000152	0,0004806	0,0000152	0,0004806	0,0000152	0,0004806	2027
	7255	0,0000152	0,0004806	0,0000152	0,0004806	0,0000152	0,0004806	2027
	7256	0,0000152	0,0004806	0,0000152	0,0004806	0,0000152	0,0004806	2027
	7257	0,0000152	0,0004806	0,0000152	0,0004806	0,0000152	0,0004806	2027
	7263	0,0000004	0,0000112	0,0000004	0,0000112	0,0000004	0,0000112	2027
	7264	0,00000018	0,0000056	0,00000018	0,0000056	0,00000018	0,0000056	2027
	7265	0,00000018	0,0000056	0,00000018	0,0000056	0,00000018	0,0000056	2027
	7267	0,0000149	0,000469	0,0000149	0,000469	0,0000149	0,000469	2027
	7268	0,0000149	0,000469	0,0000149	0,000469	0,0000149	0,000469	2027
	7269	0,0004815	0,01518	0,0004815	0,01518	0,0004815	0,01518	2027
	7270	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	2027
	7271	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	2027
	7272	0,00031	0,009758	0,00031	0,009758	0,00031	0,009758	2027
	7273	0,00000018	0,0000056	0,00000018	0,0000056	0,00000018	0,0000056	2027
	7275	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	2027
	7276	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	2027
	7277	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	2027
	7278	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	2027
	7280	0,0002488	0,007846	0,0002488	0,007846	0,0002488	0,007846	2027
	7281	0,000234	0,00739	0,000234	0,00739	0,000234	0,00739	2027
	7282	0,000235	0,0074	0,000235	0,0074	0,000235	0,0074	2027
	7283	0,000235	0,0074	0,000235	0,0074	0,000235	0,0074	2027
	7284	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	2027
	7285	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	2027
	7286	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	2027
	7289	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	7290	0,0000016	0,000497	0,0000016	0,000497	0,0000016	0,000497	2027
	7291	0,0000016	0,000497	0,0000016	0,000497	0,0000016	0,000497	2027
	7292	0,0000016	0,000497	0,0000016	0,000497	0,0000016	0,000497	2027
	7295	0,0000016	0,000497	0,0000016	0,000497	0,0000016	0,000497	2027
	7296	0,00047	0,01476	0,00047	0,01476	0,00047	0,01476	2027
	7297	0,00047	0,01476	0,00047	0,01476	0,00047	0,01476	2027
	7298	0,00047	0,01476	0,00047	0,01476	0,00047	0,01476	2027
	7299	0,000031	0,000967	0,000031	0,000967	0,000031	0,000967	2027
	7300	0,0000007	0,0000223	0,0000007	0,0000223	0,0000007	0,0000223	2027
	7301	0,0000035	0,0000112	0,0000035	0,0000112	0,0000035	0,0000112	2027
	7302	0,0000035	0,0000112	0,0000035	0,0000112	0,0000035	0,0000112	2027
	7303	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	2027
	7304	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	0,00035	0,011043	2027
	7305	0,00031	0,009758	0,00031	0,009758	0,00031	0,009758	2027
	7306	0,000031	0,000939	0,000031	0,000939	0,000031	0,000939	2027
	7308	0,0000008	0,0000056	0,0000008	0,0000056	0,0000008	0,0000056	2027
	7309	0,000295	0,009294	0,000295	0,009294	0,000295	0,009294	2027
	7310	0,000295	0,009294	0,000295	0,009294	0,000295	0,009294	2027
	7311	0,000295	0,009294	0,000295	0,009294	0,000295	0,009294	2027
	7312	0,001463	0,046128	0,001463	0,046128	0,001463	0,046128	2027
	7313	0,001463	0,046128	0,001463	0,046128	0,001463	0,046128	2027
	7314	0,001463	0,046128	0,001463	0,046128	0,001463	0,046128	2027
	7315	0,001463	0,046128	0,001463	0,046128	0,001463	0,046128	2027
	7316	0,001463	0,046128	0,001463	0,046128	0,001463	0,046128	2027
	7320	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7321	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7322	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7323	0,0002809	0,0088577	0,0002809	0,0088577	0,0002809	0,0088577	2027
	7324	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7325	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7326	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7327	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7328	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7329	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7330	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7331	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7332	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7333	0,000139	0,004392	0,000139	0,004392	0,000139	0,004392	2027
	7334	0,000139	0,004392	0,000139	0,004392	0,000139	0,004392	2027
	7335	0,000139	0,004392	0,000139	0,004392	0,000139	0,004392	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	7336	0,000139	0,004392	0,000139	0,004392	0,000139	0,004392	2027
	7337	0,000139	0,004392	0,000139	0,004392	0,000139	0,004392	2027
	7338	0,000139	0,004392	0,000139	0,004392	0,000139	0,004392	2027
	7339	0,000139	0,004392	0,000139	0,004392	0,000139	0,004392	2027
	7340	0,000136	0,004281	0,000136	0,004281	0,000136	0,004281	2027
	7341	0,000136	0,004281	0,000136	0,004281	0,000136	0,004281	2027
	7342	0,000136	0,004281	0,000136	0,004281	0,000136	0,004281	2027
	7343	0,000136	0,004281	0,000136	0,004281	0,000136	0,004281	2027
	7344	0,000136	0,004281	0,000136	0,004281	0,000136	0,004281	2027
	7345	0,000136	0,004281	0,000136	0,004281	0,000136	0,004281	2027
	7346	0,000136	0,004281	0,000136	0,004281	0,000136	0,004281	2027
	7347	0,00003	0,0009156	0,00003	0,0009156	0,00003	0,0009156	2027
	7349	0,000296	0,009338	0,000296	0,009338	0,000296	0,009338	2027
	7350	0,0000149	0,000469	0,0000149	0,000469	0,0000149	0,000469	2027
	7351	0,0000149	0,000469	0,0000149	0,000469	0,0000149	0,000469	2027
	7352	0,013521	0,426386	0,013521	0,426386	0,013521	0,426386	2027
	7353	0,0018851	0,014659	0,0018851	0,014659	0,0018851	0,014659	2027
	7354	0,0018851	0,014659	0,0018851	0,014659	0,0018851	0,014659	2027
	7355	0,0005346	0,01686	0,0005346	0,01686	0,0005346	0,01686	2027
	7358	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7359	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7360	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7361	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7362	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7363	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7364	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7365	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7366	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7367	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7368	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7369	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7370	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7372	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7373	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7374	0,00000053	0,0000168	0,00000053	0,0000168	0,00000053	0,0000168	2027
	7375	0,0000936	0,00295	0,0000936	0,00295	0,0000936	0,00295	2027
	7376	0,0000936	0,00295	0,0000936	0,00295	0,0000936	0,00295	2027
	7377	0,0000936	0,00295	0,0000936	0,00295	0,0000936	0,00295	2027
	7379	0,0000936	0,00295	0,0000936	0,00295	0,0000936	0,00295	2027
	7380	0,0000936	0,00295	0,0000936	0,00295	0,0000936	0,00295	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	7381	0,0001517	0,004784	0,0001517	0,004784	0,0001517	0,004784	2027
	7382	0,0001517	0,004784	0,0001517	0,004784	0,0001517	0,004784	2027
	7383	0,0001517	0,004784	0,0001517	0,004784	0,0001517	0,004784	2027
	7384	0,0001517	0,004784	0,0001517	0,004784	0,0001517	0,004784	2027
	7385	0,0001517	0,004784	0,0001517	0,004784	0,0001517	0,004784	2027
	7386	0,0001517	0,004784	0,0001517	0,004784	0,0001517	0,004784	2027
	7387	0,0001517	0,004784	0,0001517	0,004784	0,0001517	0,004784	2027
	7388	0,0001517	0,004784	0,0001517	0,004784	0,0001517	0,004784	2027
	7389	0,0001517	0,004784	0,0001517	0,004784	0,0001517	0,004784	2027
	7390	0,00003	0,000922	0,00003	0,000922	0,00003	0,000922	2027
	7391	0,000574	0,018096	0,000574	0,018096	0,000574	0,018096	2027
	7393	0,000296	0,009327	0,000296	0,009327	0,000296	0,009327	2027
	7394	0,0000588	0,001855	0,0000588	0,001855	0,0000588	0,001855	2027
	7395	0,0000046	0,0014623	0,0000046	0,0014623	0,0000046	0,0014623	2027
	7396	0,001111	0,03502	0,001111	0,03502	0,001111	0,03502	2027
	7397	0,0004405	0,01389	0,0004405	0,01389	0,0004405	0,01389	2027
	7398	0,0000018	0,0000056	0,0000018	0,0000056	0,0000018	0,0000056	2027
	7399	0,000099	0,0031296	0,000099	0,0031296	0,000099	0,0031296	2027
	7400	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7401	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7402	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7403	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7404	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7405	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7406	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7407	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7408	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7409	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7410	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7411	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7412	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7413	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7415	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	0,000281	0,008858	2027
	7416	0,0001662	0,005242	0,0001662	0,005242	0,0001662	0,005242	2027
	7417	0,0001662	0,005242	0,0001662	0,005242	0,0001662	0,005242	2027
	7418	0,0001662	0,005242	0,0001662	0,005242	0,0001662	0,005242	2027
	7419	0,0001662	0,005242	0,0001662	0,005242	0,0001662	0,005242	2027
	7420	0,0001662	0,005242	0,0001662	0,005242	0,0001662	0,005242	2027
	7421	0,0001662	0,005242	0,0001662	0,005242	0,0001662	0,005242	2027
	7422	0,0001662	0,005242	0,0001662	0,005242	0,0001662	0,005242	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	7423	0,0001662	0,005242	0,0001662	0,005242	0,0001662	0,005242	2027
	7424	0,0000936	0,002951	0,0000936	0,002951	0,0000936	0,002951	2027
	7425	0,0000936	0,002951	0,0000936	0,002951	0,0000936	0,002951	2027
	7427	0,0000936	0,002951	0,0000936	0,002951	0,0000936	0,002951	2027
	7428	0,0000936	0,002951	0,0000936	0,002951	0,0000936	0,002951	2027
	7429	0,0000936	0,002951	0,0000936	0,002951	0,0000936	0,002951	2027
	7430	0,0001662	0,005242	0,0001662	0,005242	0,0001662	0,005242	2027
	7431	0,0002958	0,009327	0,0002958	0,009327	0,0002958	0,009327	2027
	7432	0,000045	0,001408	0,000045	0,001408	0,000045	0,001408	2027
	7433	0,0000464	0,0014623	0,0000464	0,0014623	0,0000464	0,0014623	2027
	7454	0,0009223	0,029085	0,0009223	0,029085	0,0009223	0,029085	2027
	7455	0,0009223	0,029085	0,0009223	0,029085	0,0009223	0,029085	2027
	7456	0,0000291	0,0009165	0,0000291	0,0009165	0,0000291	0,0009165	2027
	7457	0,0000291	0,0009165	0,0000291	0,0009165	0,0000291	0,0009165	2027
	7458	0,0001177	0,003711	0,0001177	0,003711	0,0001177	0,003711	2027
	7459	0,000281	0,0088577	0,000281	0,0088577	0,000281	0,0088577	2027
	7460	0,000281	0,0088577	0,000281	0,0088577	0,000281	0,0088577	2027
	7461	0,000281	0,0088577	0,000281	0,0088577	0,000281	0,0088577	2027
	7462	0,000281	0,0088577	0,000281	0,0088577	0,000281	0,0088577	2027
Коммерческий узел учета нефти	0402	0,448748	0,003231	0,448748	0,003231	0,448748	0,003231	2027
Автозаправочная станция	0502	0,057045	0,088138	0,057045	0,088138	0,057045	0,088138	2027
	0504	0,285225	0,088138	0,285225	0,088138	0,285225	0,088138	2027
Участок газопровода от УПГ до врезки в магист.газопровод Актау-Форт-Шевченко	0701	0,630979	0,011358	0,630979	0,011358	0,630979	0,011358	2027
ГТЭС	7107	0,0000107	0,000337	0,0000107	0,000337	0,0000107	0,000337	2027
Установки системы закачки морской пластовой воды	8005	0,001303	0,041081	0,001303	0,041081	0,001303	0,041081	2027
ЦПС. Модификация системы затворного газа	7463	0,00038	0,0119588	0,00038	0,0119588	0,00038	0,0119588	2027
	7464	0,000047	0,001494	0,000047	0,001494	0,000047	0,001494	2027
ЦПС. Модификация системы противопожарной защиты м/р Дунга	7465	0,001478	0,046613	0,001478	0,046613	0,001478	0,046613	2027
	7466	0,000002	0,000077	0,000002	0,000077	0,000002	0,000077	2027
	7467	0,000004	0,000115	0,000004	0,000115	0,000004	0,000115	2027
Гидроразрыв пласта	7501	0,000004	0,000115	0,000004	0,000115	0,000004	0,000115	2027
(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)								
Автозаправочная станция	0502	0,07759	0,011988	0,07759	0,011988	0,07759	0,011988	2027
	0504	0,0387956	0,011988	0,0387956	0,011988	0,0387956	0,011988	2027
(0602) Бензол (64)								
Центральный пункт сбора нефти	0116	0,000246	0,0006465	0,000246	0,0006465	0,000246	0,0006465	2027
	0117	0,000246	0,0006465	0,000246	0,0006465	0,000246	0,0006465	2027
	0118	0,000246	0,0006465	0,000246	0,0006465	0,000246	0,0006465	2027
Автозаправочная станция	0502	0,060273	0,009591	0,060273	0,009591	0,060273	0,009591	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	0504	0,060273	0,009591	0,060273	0,009591	0,060273	0,009591	2027
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7274	0,00935	0,294865	0,00935	0,294865	0,00935	0,294865	2027
	7307	0,00935	0,294865	0,00935	0,294865	0,00935	0,294865	2027
Автозаправочная станция	0502	0,0046555	0,00072	0,0046555	0,00072	0,0046555	0,00072	2027
	0504	0,0046555	0,00072	0,0046555	0,00072	0,0046555	0,00072	2027
СМР	8302	0,351378	1,415993	0,351378	1,415993	0,351378	1,415993	2027
(0621) Метилбензол (349)								
Центральный пункт сбора нефти	0116	0,0000811	0,0002131	0,0000811	0,0002131	0,0000811	0,0002131	2027
	0117	0,0000811	0,0002131	0,0000811	0,0002131	0,0000811	0,0002131	2027
	0118	0,0000811	0,0002131	0,0000811	0,0002131	0,0000811	0,0002131	2027
Автозаправочная станция	0502	0,045003	0,006953	0,045003	0,006953	0,045003	0,006953	2027
	0504	0,045003	0,006953	0,045003	0,006953	0,045003	0,006953	2027
СМР	8302	0,344444	0,5332	0,344444	0,5332	0,344444	0,5332	2027
(0627) Этилбензол (675)								
Автозаправочная станция	0502	0,0015518	0,000239	0,0015518	0,000239	0,0015518	0,000239	2027
	0504	0,0015518	0,000239	0,0015518	0,000239	0,0015518	0,000239	2027
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Центральный пункт сбора нефти	0101	0,00000097	0,00000009	0,00000097	0,00000009	0,00000097	0,00000009	2027
	0102	0,00000055	0,00000009	0,00000055	0,00000009	0,00000055	0,00000009	2027
	0103	0,00000055	0,00000009	0,00000055	0,00000009	0,00000055	0,00000009	2027
	0104	0,00000055	0,00000009	0,00000055	0,00000009	0,00000055	0,00000009	2027
	0134	0,00000044	0,000000014	0,00000044	0,000000014	0,00000044	0,000000014	2027
	0135					0	0	2027
	0136					0	0	2027
	0141	0,0000015	0,00000023	0,0000015	0,00000023	0,0000015	0,00000023	2027
Установка подготовки газа	0137	0,0000013	0,00000009	0,0000013	0,00000009	0,0000013	0,00000009	2027
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0601	0,0000019	0,00000011	0,0000019	0,00000011	0,0000019	0,00000011	2027
Коммерческий узел учета нефти	0152	0,00000056	0,00000009	0,00000056	0,00000009	0,00000056	0,00000009	2027
Морская насосная	0333	0,0000011	0,000000167	0,0000011	0,000000167	0,0000011	0,000000167	2027
Вахтовый поселок	0401	0,00000056	0,00000009	0,00000056	0,00000009	0,00000056	0,00000009	2027
	0801	0,00000097	0,00000009	0,00000097	0,00000009	0,00000097	0,00000009	2027
	0802	0,00000026	0,00000009	0,00000026	0,00000009	0,00000026	0,00000009	2027
	0803	0,00000026	0,00000009	0,00000026	0,00000009	0,00000026	0,00000009	2027
ГТЭС	1101	0,0000159	0,00003	0,0000159	0,00003	0,0000159	0,00003	2027
	1102	0,0000159	0,00003	0,0000159	0,00003	0,0000159	0,00003	2027
	1103	0,0000159	0,00003	0,0000159	0,00003	0,0000159	0,00003	2027
	1104	0,0000159	0,00003	0,0000159	0,00003	0,0000159	0,00003	2027
	1109	0,00000013	0,00000009	0,00000013	0,00000009	0,00000013	0,00000009	2027
Установки системы закачки морской пластовой воды	1202	0,00000013	0,00000018	0,00000013	0,00000018	0,00000013	0,00000018	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

СМР	1300	0,00000008	0,00000047	0,00000008	0,00000047	0,00000008	0,00000047	2027
	1301	0,00000013	0,00000073	0,00000013	0,00000073	0,00000013	0,00000073	2027
	1302	0,00000065	0,00000073	0,00000065	0,00000073	0,00000065	0,00000073	2027
	1303	0,00000013	0,00000035	0,00000013	0,00000035	0,00000013	0,00000035	2027
	1304	0,00000063	0,000000036	0,00000063	0,000000036	0,00000063	0,000000036	2027
	1305	0,00000011	0,00000062	0,00000011	0,00000062	0,00000011	0,00000062	2027
Подъемный агрегат АПР-80-1	0901	0,0000008	0,0000002	0,0000008	0,0000002	0,0000008	0,0000002	2027
	0902	0,0000006	0,0000007	0,0000006	0,0000007	0,0000006	0,0000007	2027
	0904	0,00000001	0,0000007	0,00000001	0,0000007	0,00000001	0,0000007	2027
	0905	0,00000001	0,0000007	0,00000001	0,0000007	0,00000001	0,0000007	2027
	0906					0	0	2027
	0907	0,00000067	0,00000012	0,00000067	0,00000012	0,00000067	0,00000012	2027
	0908	0,00000067	0,00000024	0,00000067	0,00000024	0,00000067	0,00000024	2027
Подъемный агрегат АПР-80-2	1001	0,0000008	0,0000009	0,0000008	0,0000009	0,0000008	0,0000009	2027
	1002	0,0000006	0,0000004	0,0000006	0,0000004	0,0000006	0,0000004	2027
	1003	0,0000006	0,0000004	0,0000006	0,0000004	0,0000006	0,0000004	2027
	1004	0,0000006	0,0000002	0,0000006	0,0000002	0,0000006	0,0000002	2027
	1005	0,0000006	0,0000002	0,0000006	0,0000002	0,0000006	0,0000002	2027
Подъемный агрегат АПР-80-3	1011	0,0000008	0,0000002	0,0000008	0,0000002	0,0000008	0,0000002	2027
	1012	0,0000006	0,0000007	0,0000006	0,0000007	0,0000006	0,0000007	2027
	1013	0,00000067	0,00000012	0,00000067	0,00000012	0,00000067	0,00000012	2027
	1014	0,000000009	0,00000001	0,000000009	0,00000001	0,000000009	0,00000001	2027
	1015	0,000000009	0,00000001	0,000000009	0,00000001	0,000000009	0,00000001	2027
	1016	0,00000067	0,00000024	0,00000067	0,00000024	0,00000067	0,00000024	2027
Подъемный агрегат АПР-80-4	1021	0,0000008	0,00000045	0,0000008	0,00000045	0,0000008	0,00000045	2027
	1022	0,0000006	0,0000007	0,0000006	0,0000007	0,0000006	0,0000007	2027
	1023	0,00000067	0,00000036	0,00000067	0,00000036	0,00000067	0,00000036	2027
	1024	0,000000009	0,00000001	0,000000009	0,00000001	0,000000009	0,00000001	2027
	1025	0,00000067	0,00000024	0,00000067	0,00000024	0,00000067	0,00000024	2027
КРС. База	0903	0,00000087	0,00000049	0,00000087	0,00000049	0,00000087	0,00000049	2027
Главный склад	0204	0,00000029	0,00000045	0,00000029	0,00000045	0,00000029	0,00000045	2027
Временная база 1	1603	0,00000062	5,5E-09	0,00000062	5,5E-09	0,00000062	5,5E-09	2027
	1604	0,000000071	5,5E-09	0,000000071	5,5E-09	0,000000071	5,5E-09	2027
Гидроразрыв пласта	1801	0,00000045	0,0000008	0,00000045	0,0000008	0,00000045	0,0000008	2027
	1802	0,00000054	0,0000008	0,00000054	0,0000008	0,00000054	0,0000008	2027
	1803	0,00000054	0,0000008	0,00000054	0,0000008	0,00000054	0,0000008	2027
	1804	0,00000012	0,0000009	0,00000012	0,0000009	0,00000012	0,0000009	2027
	1805	0,00000013	0,0000001	0,00000013	0,0000001	0,00000013	0,0000001	2027
	1806	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	2027
Солянокислотная обработка скважин	1901	0,0000006	0,0000002	0,0000006	0,0000002	0,0000006	0,0000002	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Физ ликвидация скважин	1902	0,0000006	0,0000002	0,0000006	0,0000002	0,0000006	0,0000002	2027
	2001	0,0000012	0,0000004	0,0000012	0,0000004	0,0000012	0,0000004	2027
	2002	0,0000006	0,0000002	0,0000006	0,0000002	0,0000006	0,0000002	2027
	2003	0,0000007	0,0000006	0,0000007	0,0000006	0,0000007	0,0000006	2027
(0906) Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)								
Центральный пункт сбора нефти	0116	0,000493	0,0012956	0,000493	0,0012956	0,000493	0,0012956	2027
	0117	0,000493	0,0012956	0,000493	0,0012956	0,000493	0,0012956	2027
	0118	0,000493	0,0012956	0,000493	0,0012956	0,000493	0,0012956	2027
(1052) Метанол (Метиловый спирт) (338)								
Центральный пункт сбора нефти	0128	0,0445273	1,4042149	0,0445273	1,4042149	0,0445273	1,4042149	2027
	7441	0,122023	2,709309	0,122023	2,709309	0,122023	2,709309	2027
	7442	0,122023	2,39973	0,122023	2,39973	0,122023	2,39973	2027
	7443	0,085198	2,68681	0,085198	2,68681	0,085198	2,68681	2027
	7444	0,0153857	0,485204	0,0153857	0,485204	0,0153857	0,485204	2027
	7445	0,017088	0,538884	0,017088	0,538884	0,017088	0,538884	2027
	7446	0,008553	0,269726	0,008553	0,269726	0,008553	0,269726	2027
	7447	0,19444	0,1512	0,19444	0,1512	0,19444	0,1512	2027
	7448	0,005161	0,162744	0,005161	0,162744	0,005161	0,162744	2027
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0304	0,0111318	0,234254	0,0111318	0,234254	0,0111318	0,234254	2027
	0306	0,0111318	0,234254	0,0111318	0,234254	0,0111318	0,234254	2027
	0317	0,0111318	0,234254	0,0111318	0,234254	0,0111318	0,234254	2027
	7348	0,00041	0,012876	0,00041	0,012876	0,00041	0,012876	2027
	7349	0,00052	0,0164113	0,00052	0,0164113	0,00052	0,0164113	2027
	7350	0,00027	0,008483	0,00027	0,008483	0,00027	0,008483	2027
	7356	0,000788	0,024844	0,000788	0,024844	0,000788	0,024844	2027
	7357	0,000788	0,024844	0,000788	0,024844	0,000788	0,024844	2027
	7392	0,00041	0,012876	0,00041	0,012876	0,00041	0,012876	2027
	7393	0,00052	0,0164113	0,00052	0,0164113	0,00052	0,0164113	2027
	7394	0,00052	0,0164113	0,00052	0,0164113	0,00052	0,0164113	2027
	7431	0,0005204	0,0164113	0,0005204	0,0164113	0,0005204	0,0164113	2027
	7432	0,000408	0,012876	0,000408	0,012876	0,000408	0,012876	2027
	7434	0,00041	0,012876	0,00041	0,012876	0,00041	0,012876	2027
	7450	0,0194444	0,1512	0,0194444	0,1512	0,0194444	0,1512	2027
	7451	0,0003939	0,012422	0,0003939	0,012422	0,0003939	0,012422	2027
(1061) Этанол (Этиловый спирт) (667)								
Центральный пункт сбора нефти	0116	0,00167	0,0043888	0,00167	0,0043888	0,00167	0,0043888	2027
	0117	0,00167	0,0043888	0,00167	0,0043888	0,00167	0,0043888	2027
	0118	0,00167	0,0043888	0,00167	0,0043888	0,00167	0,0043888	2027
(1078) Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)								
Центральный пункт сбора нефти	7443	0,0444064	1,4004	0,0444064	1,4004	0,0444064	1,4004	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	7446	0,008553	0,269726	0,008553	0,269726	0,008553	0,269726	2027
Установка подготовки газа	0203	0,000000017	0,00000054	0,000000017	0,00000054	0,000000017	0,00000054	2027
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7452	0,0097222	0,0756	0,0097222	0,0756	0,0097222	0,0756	2027
	7453	0,0003939	0,0124221	0,0003939	0,0124221	0,0003939	0,0124221	2027
Морская насосная	0602	0,024728	0,77981	0,024728	0,77981	0,024728	0,77981	2027
Участок газопровода от УПГ до врезки в магист.газопровод Актау-Форт-Шевченко	0701	0,000032	0,00000054	0,000032	0,00000054	0,000032	0,00000054	2027
ГТЭС	1110	0,0051	0,16086	0,0051	0,16086	0,0051	0,16086	2027
	7102	0,0051	0,16086	0,0051	0,16086	0,0051	0,16086	2027
Установки системы закачки морской пластовой воды	8001	0,001648	0,051959	0,001648	0,051959	0,001648	0,051959	2027
	8002	0,000962	0,030347	0,000962	0,030347	0,000962	0,030347	2027
	8003	0,000962	0,030347	0,000962	0,030347	0,000962	0,030347	2027
	8004	0,001217	0,038376	0,001217	0,038376	0,001217	0,038376	2027
	8005	0,001217	0,038376	0,001217	0,038376	0,001217	0,038376	2027
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
СМР	8302	0,06667	0,1032	0,06667	0,1032	0,06667	0,1032	2027
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Центральный пункт сбора нефти	0101	0,009733	0,0008195	0,009733	0,0008195	0,009733	0,0008195	2027
	0102	0,0054667	0,0008195	0,0054667	0,0008195	0,0054667	0,0008195	2027
	0103	0,0054667	0,0008195	0,0054667	0,0008195	0,0054667	0,0008195	2027
	0104	0,0054667	0,0008195	0,0054667	0,0008195	0,0054667	0,0008195	2027
	0134	0,0044	0,0001229	0,0044	0,0001229	0,0044	0,0001229	2027
	0135					0	0	2027
	0136					0	0	2027
	0141	0,0146667	0,002049	0,0146667	0,002049	0,0146667	0,002049	2027
Установка подготовки газа	0137	0,0126667	0,0008195	0,0126667	0,0008195	0,0126667	0,0008195	2027
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0304	0,033396	0,70276	0,033396	0,70276	0,033396	0,70276	2027
	0306	0,033396	0,70276	0,033396	0,70276	0,033396	0,70276	2027
	0317	0,033396	0,70276	0,033396	0,70276	0,033396	0,70276	2027
	0601	0,0186667	0,0010244	0,0186667	0,0010244	0,0186667	0,0010244	2027
	7204	0,055502	1,399916	0,055502	1,399916	0,055502	1,399916	2027
	7232	0,055502	1,3999165	0,055502	1,3999165	0,055502	1,3999165	2027
Коммерческий узел учета нефти	0152	0,0055667	0,0008195	0,0055667	0,0008195	0,0055667	0,0008195	2027
Морская насосная	0333	0,0106667	0,001434	0,0106667	0,001434	0,0106667	0,001434	2027
	0602	0,010598	0,3342044	0,010598	0,3342044	0,010598	0,3342044	2027
Вахтовый поселок	0401	0,0054667	0,0012293	0,0054667	0,0012293	0,0054667	0,0012293	2027
	0801	0,00973	0,0012293	0,00973	0,0012293	0,00973	0,0012293	2027
	0802	0,003042	0,002208	0,003042	0,002208	0,003042	0,002208	2027
	0803	0,003042	0,002208	0,003042	0,002208	0,003042	0,002208	2027
ГТЭС	1101	0,183333	0,34201	0,183333	0,34201	0,183333	0,34201	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	1102	0,183333	0,34201	0,183333	0,34201	0,183333	0,34201	2027
	1103	0,183333	0,34201	0,183333	0,34201	0,183333	0,34201	2027
	1104	0,183333	0,34201	0,183333	0,34201	0,183333	0,34201	2027
	1109	0,0133333	0,000615	0,0133333	0,000615	0,0133333	0,000615	2027
Установки системы закачки морской пластовой воды	1202	0,0133333	0,001639	0,0133333	0,001639	0,0133333	0,001639	2027
СМР	1300	0,0009375	0,005097	0,0009375	0,005097	0,0009375	0,005097	2027
	1301	0,0014583	0,007929	0,0014583	0,007929	0,0014583	0,007929	2027
	1302	0,00075	0,004078	0,00075	0,004078	0,00075	0,004078	2027
	1303	0,0014583	0,00384	0,0014583	0,00384	0,0014583	0,00384	2027
	1304	0,000073	0,000396	0,000073	0,000396	0,000073	0,000396	2027
	1305	0,000125	0,00068	0,000125	0,00068	0,000125	0,00068	2027
Подъемный агрегат АПР-80-1	0901	0,0081	0,018527	0,0081	0,018527	0,0081	0,018527	2027
	0902	0,00563	0,00634	0,00563	0,00634	0,00563	0,00634	2027
	0904	0,000113	0,001242	0,000113	0,001242	0,000113	0,001242	2027
	0905	0,000113	0,001242	0,000113	0,001242	0,000113	0,001242	2027
	0906					0	0	2027
	0907	0,06667	0,011104	0,06667	0,011104	0,06667	0,011104	2027
	0908	0,005333	0,002196	0,005333	0,002196	0,005333	0,002196	2027
Подъемный агрегат АПР-80-2	1001	0,0081	0,008195	0,0081	0,008195	0,0081	0,008195	2027
	1002	0,00563	0,003278	0,00563	0,003278	0,00563	0,003278	2027
	1003	0,007333	0,003893	0,007333	0,003893	0,007333	0,003893	2027
	1004	0,000267	0,0019668	0,000267	0,0019668	0,000267	0,0019668	2027
	1005	0,0022042	0,00059	0,0022042	0,00059	0,0022042	0,00059	2027
Подъемный агрегат АПР-80-3	1011	0,0081	0,018527	0,0081	0,018527	0,0081	0,018527	2027
	1012	0,00563	0,00634	0,00563	0,00634	0,00563	0,00634	2027
	1013	0,06667	0,0105	0,06667	0,0105	0,06667	0,0105	2027
	1014	0,0001125	0,00124	0,0001125	0,00124	0,0001125	0,00124	2027
	1015	0,0001125	0,00124	0,0001125	0,00124	0,0001125	0,00124	2027
	1016	0,005333	0,002196	0,005333	0,002196	0,005333	0,002196	2027
Подъемный агрегат АПР-80-4	1021	0,0081	0,004098	0,0081	0,004098	0,0081	0,004098	2027
	1022	0,00563	0,0024585	0,00563	0,0024585	0,00563	0,0024585	2027
	1023	0,06667	0,003278	0,06667	0,003278	0,06667	0,003278	2027
	1024	0,0001125	0,001229	0,0001125	0,001229	0,0001125	0,001229	2027
	1025	0,005333	0,002049	0,005333	0,002049	0,005333	0,002049	2027
КРС. База	0903	0,0086667	0,0044417	0,0086667	0,0044417	0,0086667	0,0044417	2027
Главный склад	0204	0,0029333	0,00041	0,0029333	0,00041	0,0029333	0,00041	2027
Временная база 1	1603	0,0062	0,00005	0,0062	0,00005	0,0062	0,00005	2027
	1604	0,000821	0,00006	0,000821	0,00006	0,000821	0,00006	2027
Гидроразрыв пласта	1801	0,0558	0,0084	0,0558	0,0084	0,0558	0,0084	2027
	1802	0,0621	0,009	0,0621	0,009	0,0621	0,009	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	1803	0,0621	0,009	0,0621	0,009	0,0621	0,009	2027
	1804	0,0121	0,008	0,0121	0,008	0,0121	0,008	2027
	1805	0,0127	0,0013	0,0127	0,0013	0,0127	0,0013	2027
	1806	0,0008	0,0011	0,0008	0,0011	0,0008	0,0011	2027
Солянокислотная обработка скважин	1901	0,0056	0,002	0,0056	0,002	0,0056	0,002	2027
	1902	0,0059	0,0021	0,0059	0,0021	0,0059	0,0021	2027
	2001	0,012	0,0067	0,012	0,0067	0,012	0,0067	2027
Физ ликвидация скважин	2002	0,0059	0,0021	0,0059	0,0021	0,0059	0,0021	2027
	2003	0,0073	0,0052	0,0073	0,0052	0,0073	0,0052	2027
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Центральный пункт сбора нефти	0116	0,000637	0,001674	0,000637	0,001674	0,000637	0,001674	2027
	0117	0,000637	0,001674	0,000637	0,001674	0,000637	0,001674	2027
	0118	0,000637	0,001674	0,000637	0,001674	0,000637	0,001674	2027
СМР	8302	0,144444	0,2236	0,144444	0,2236	0,144444	0,2236	2027
(1555) Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)								
Центральный пункт сбора нефти	0116	0,000192	0,0005046	0,000192	0,0005046	0,000192	0,0005046	2027
	0117	0,000192	0,0005046	0,000192	0,0005046	0,000192	0,0005046	2027
	0118	0,000192	0,0005046	0,000192	0,0005046	0,000192	0,0005046	2027
(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)								
Центральный пункт сбора нефти	0109		0,0000256		0,0000256	0	0,0000256	2027
	0110		0,0000256		0,0000256	0	0,0000256	2027
	0113					0	0	2027
	0115					0	0	2027
	0144		0,0000256		0,0000256	0	0,0000256	2027
	0145		0,0000256		0,0000256	0	0,0000256	2027
ГТЭС	7107	0,0002761	0,008707	0,0002761	0,008707	0,0002761	0,008707	2027
(2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)								
Центральный пункт сбора нефти	0138	0,0001806	0,0001014	0,0001806	0,0001014	0,0001806	0,0001014	2027
	0140	0,000184	0,0000377	0,000184	0,0000377	0,000184	0,0000377	2027
ГТЭС	7108	0,00025	0,000843	0,00025	0,000843	0,00025	0,000843	2027
Временная база 1	1601	0,0024826	0,000774	0,0024826	0,000774	0,0024826	0,000774	2027
	1602	0,0024826	0,000774	0,0024826	0,000774	0,0024826	0,000774	2027
Временная база 2	1701	0,0024826	0,000774	0,0024826	0,000774	0,0024826	0,000774	2027
(2732) Керосин (654*)								
Центральный пункт сбора нефти	0140	0,0004038	0,0018807	0,0004038	0,0018807	0,0004038	0,0018807	2027
(2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)								
Центральный пункт сбора нефти	0130	0,0000033	0,0000024	0,0000033	0,0000024	0,0000033	0,0000024	2027
	0151	0,0000325	0,0007826	0,0000325	0,0007826	0,0000325	0,0007826	2027
Коммерческий узел учета нефти	0154	0,0000325	0,000073	0,0000325	0,000073	0,0000325	0,000073	2027
ГТЭС	1107	0,0002167	0,000074	0,0002167	0,000074	0,0002167	0,000074	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	1108	0,0002167	0,000074	0,0002167	0,000074	0,0002167	0,000074	2027
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
СМР	8302	0,1182	0,455807	0,1182	0,455807	0,1182	0,455807	2027
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-С19 (в пересчете(10)								
Центральный пункт сбора нефти	0101	0,235222	0,019668	0,235222	0,019668			
	0102	0,132111	0,019668	0,132111	0,019668	0,132111	0,019668	2027
	0103	0,132111	0,019668	0,132111	0,019668	0,132111	0,019668	2027
	0104	0,132111	0,019668	0,132111	0,019668	0,132111	0,019668	2027
	0106	0,0162876	0,00104	0,0162876	0,00104	0,0162876	0,00104	2027
	0107	0,0004905	0,01547	0,0004905	0,01547	0,0004905	0,01547	2027
	0119	2,8283	10,79843	2,8283	10,79843	2,8283	10,79843	2027
	0120	2,8283	10,79843	2,8283	10,79843	2,8283	10,79843	2027
	0121	2,8283	10,79843	2,8283	10,79843	2,8283	10,79843	2027
	0122	2,8283	10,79843	2,8283	10,79843	2,8283	10,79843	2027
	0123	0,0106465	0,335748	0,0106465	0,335748	0,0106465	0,335748	2027
	0125	0,0108983	0,3436891	0,0108983	0,3436891	0,0108983	0,3436891	2027
	0127	0,026446	0,8340144	0,026446	0,8340144	0,026446	0,8340144	2027
	0134	0,106333	0,00295	0,106333	0,00295	0,106333	0,00295	2027
	0135					0	0	2027
	0136					0	0	2027
	0141	0,354444	0,04917	0,354444	0,04917	0,354444	0,04917	2027
	0150	0,0017373	0,0007826	0,0017373	0,0007826	0,0017373	0,0007826	2027
	7435	0,0068257	0,2152566	0,0068257	0,2152566	0,0068257	0,2152566	2027
	7436	0,012484	0,393706	0,012484	0,393706	0,012484	0,393706	2027
	7438	0,000062	0,001938	0,000062	0,001938	0,000062	0,001938	2027
	7439	0,000026	0,000815	0,000026	0,000815	0,000026	0,000815	2027
	7440	0,000026	0,000815	0,000026	0,000815	0,000026	0,000815	2027
	7444	0,0000004	0,0000125	0,0000004	0,0000125	0,0000004	0,0000125	2027
	7445	0,0000012	0,000037	0,0000012	0,000037	0,0000012	0,000037	2027
	7446	0,0000023	0,000074	0,0000023	0,000074	0,0000023	0,000074	2027
Установка подготовки газа	0137	0,306111	0,019668	0,306111	0,019668	0,306111	0,019668	2027
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0303	0,000491	0,01547	0,000491	0,01547	0,000491	0,01547	2027
	0305	0,000491	0,01547	0,000491	0,01547	0,000491	0,01547	2027
	0308		0,00000044		0,00000044	0	0,00000044	2027
	0309		0,00000044		0,00000044	0	0,00000044	2027
	0310		0,00000044		0,00000044	0	0,00000044	2027
	0311		0,00000044		0,00000044	0	0,00000044	2027
	0312		0,00000044		0,00000044	0	0,00000044	2027
	0313		0,00000044		0,00000044	0	0,00000044	2027
	0314		0,00000044		0,00000044	0	0,00000044	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	0315		0,00000044		0,00000044	0	0,00000044	2027
	0316		0,00000044		0,00000044	0	0,00000044	2027
	0318		0,00000044		0,00000044	0	0,00000044	2027
	0319		0,00000044		0,00000044	0	0,00000044	2027
	0320		0,00000044		0,00000044	0	0,00000044	2027
	0321		0,00000044		0,00000044	0	0,00000044	2027
	0323		0,0000013		0,0000013	0	0,0000013	2027
	0324		0,0000013		0,0000013	0	0,0000013	2027
	0325		0,00000044		0,00000044	0	0,00000044	2027
	0326		0,0000013		0,0000013	0	0,0000013	2027
	0327		0,00000044		0,00000044	0	0,00000044	2027
	0328		0,00000044		0,00000044	0	0,00000044	2027
	0329		0,00000044		0,00000044	0	0,00000044	2027
	0330		0,0000064		0,0000064	0	0,0000064	2027
	0331		0,0000064		0,0000064	0	0,0000064	2027
	0332		0,0000064		0,0000064	0	0,0000064	2027
	0334		0,0001499		0,0001499	0	0,0001499	2027
	0335		0,00015		0,00015	0	0,00015	2027
	0336		0,00015		0,00015	0	0,00015	2027
	0337		0,00000044		0,00000044	0	0,00000044	2027
	0338		0,00000044		0,00000044	0	0,00000044	2027
	0601	0,451111	0,024585	0,451111	0,024585	0,451111	0,024585	2027
	7201	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	2027
	7202	0,000849	0,02677	0,000849	0,02677	0,000849	0,02677	2027
	7203	0,001092	0,034448	0,001092	0,034448	0,001092	0,034448	2027
	7211	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	2027
	7213	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	2027
	7214	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	2027
	7219	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	2027
	7220	0,001092	0,0344483	0,001092	0,0344483	0,001092	0,0344483	2027
	7221	0,001092	0,0344483	0,001092	0,0344483	0,001092	0,0344483	2027
	7222	0,001092	0,0344483	0,001092	0,0344483	0,001092	0,0344483	2027
	7223	0,001092	0,0344483	0,001092	0,0344483	0,001092	0,0344483	2027
	7224	0,001092	0,0344483	0,001092	0,0344483	0,001092	0,0344483	2027
	7225	0,001092	0,0344483	0,001092	0,0344483	0,001092	0,0344483	2027
	7226	0,001092	0,0344483	0,001092	0,0344483	0,001092	0,0344483	2027
	7227	0,001092	0,0344483	0,001092	0,0344483	0,001092	0,0344483	2027
	7228	0,001092	0,0344483	0,001092	0,0344483	0,001092	0,0344483	2027
	7229	0,001092	0,0344483	0,001092	0,0344483	0,001092	0,0344483	2027
	7230	0,004938	0,155716	0,004938	0,155716	0,004938	0,155716	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	7231	0,000849	0,02677	0,000849	0,02677	0,000849	0,02677	2027
	7233	0,001092	0,0344483	0,001092	0,0344483	0,001092	0,0344483	2027
	7234	0,00118	0,037278	0,00118	0,037278	0,00118	0,037278	2027
	7235	0,00118	0,037278	0,00118	0,037278	0,00118	0,037278	2027
	7236	0,00118	0,037278	0,00118	0,037278	0,00118	0,037278	2027
	7237	0,00118	0,037278	0,00118	0,037278	0,00118	0,037278	2027
	7238	0,00118	0,037278	0,00118	0,037278	0,00118	0,037278	2027
	7239	0,00118	0,037278	0,00118	0,037278	0,00118	0,037278	2027
	7240	0,00118	0,037278	0,00118	0,037278	0,00118	0,037278	2027
	7241	0,00118	0,037278	0,00118	0,037278	0,00118	0,037278	2027
	7246	0,0000514	0,0016224	0,0000514	0,0016224	0,0000514	0,0016224	2027
	7247	0,0000514	0,0016224	0,0000514	0,0016224	0,0000514	0,0016224	2027
	7248	0,0000514	0,0016224	0,0000514	0,0016224	0,0000514	0,0016224	2027
	7249	0,0000514	0,0016224	0,0000514	0,0016224	0,0000514	0,0016224	2027
	7250	0,0000514	0,0016224	0,0000514	0,0016224	0,0000514	0,0016224	2027
	7251	0,0000514	0,0016224	0,0000514	0,0016224	0,0000514	0,0016224	2027
	7252	0,0000514	0,0016224	0,0000514	0,0016224	0,0000514	0,0016224	2027
	7253	0,0000514	0,0016224	0,0000514	0,0016224	0,0000514	0,0016224	2027
	7254	0,0000514	0,0016224	0,0000514	0,0016224	0,0000514	0,0016224	2027
	7255	0,0000514	0,0016224	0,0000514	0,0016224	0,0000514	0,0016224	2027
	7256	0,0000514	0,0016224	0,0000514	0,0016224	0,0000514	0,0016224	2027
	7257	0,0000514	0,0016224	0,0000514	0,0016224	0,0000514	0,0016224	2027
	7263	0,0000012	0,000038	0,0000012	0,000038	0,0000012	0,000038	2027
	7264	0,0000006	0,0000189	0,0000006	0,0000189	0,0000006	0,0000189	2027
	7265	0,0000006	0,0000189	0,0000006	0,0000189	0,0000006	0,0000189	2027
	7267	0,0000503	0,001585	0,0000503	0,001585	0,0000503	0,001585	2027
	7268	0,0000503	0,001585	0,0000503	0,001585	0,0000503	0,001585	2027
	7269	0,001625	0,051258	0,001625	0,051258	0,001625	0,051258	2027
	7270	0,00118	0,037278	0,00118	0,037278	0,00118	0,037278	2027
	7271	0,00118	0,037278	0,00118	0,037278	0,00118	0,037278	2027
	7272	0,00105	0,03294	0,00105	0,03294	0,00105	0,03294	2027
	7273	0,0000006	0,0000189	0,0000006	0,0000189	0,0000006	0,0000189	2027
	7275	0,00118	0,037278	0,00118	0,037278	0,00118	0,037278	2027
	7276	0,00118	0,037278	0,00118	0,037278	0,00118	0,037278	2027
	7277	0,00118	0,037278	0,00118	0,037278	0,00118	0,037278	2027
	7278	0,00118	0,037278	0,00118	0,037278	0,00118	0,037278	2027
	7280	0,00084	0,026487	0,00084	0,026487	0,00084	0,026487	2027
	7281	0,000791	0,02494	0,000791	0,02494	0,000791	0,02494	2027
	7282	0,000792	0,024978	0,000792	0,024978	0,000792	0,024978	2027
	7283	0,000792	0,024978	0,000792	0,024978	0,000792	0,024978	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	7284	0,001182	0,03728	0,001182	0,03728	0,001182	0,03728	2027
	7285	0,001182	0,03728	0,001182	0,03728	0,001182	0,03728	2027
	7286	0,001182	0,03728	0,001182	0,03728	0,001182	0,03728	2027
	7289	0,001182	0,03728	0,001182	0,03728	0,001182	0,03728	2027
	7290	0,0000053	0,001679	0,0000053	0,001679	0,0000053	0,001679	2027
	7291	0,0000053	0,001679	0,0000053	0,001679	0,0000053	0,001679	2027
	7292	0,0000053	0,001679	0,0000053	0,001679	0,0000053	0,001679	2027
	7295	0,0000053	0,001679	0,0000053	0,001679	0,0000053	0,001679	2027
	7296	0,00158	0,049824	0,00158	0,049824	0,00158	0,049824	2027
	7297	0,00158	0,049824	0,00158	0,049824	0,00158	0,049824	2027
	7298	0,00158	0,049824	0,00158	0,049824	0,00158	0,049824	2027
	7299	0,000104	0,0032636	0,000104	0,0032636	0,000104	0,0032636	2027
	7300	0,0000024	0,0000754	0,0000024	0,0000754	0,0000024	0,0000754	2027
	7301	0,0000012	0,000038	0,0000012	0,000038	0,0000012	0,000038	2027
	7302	0,0000012	0,000038	0,0000012	0,000038	0,0000012	0,000038	2027
	7303	0,001182	0,03728	0,001182	0,03728	0,001182	0,03728	2027
	7304	0,001182	0,03728	0,001182	0,03728	0,001182	0,03728	2027
	7305	0,001045	0,03294	0,001045	0,03294	0,001045	0,03294	2027
	7306	0,000105	0,00317	0,000105	0,00317	0,000105	0,00317	2027
	7308	0,0000006	0,0000189	0,0000006	0,0000189	0,0000006	0,0000189	2027
	7309	0,000995	0,03137	0,000995	0,03137	0,000995	0,03137	2027
	7310	0,000995	0,03137	0,000995	0,03137	0,000995	0,03137	2027
	7311	0,000995	0,03137	0,000995	0,03137	0,000995	0,03137	2027
	7312	0,004938	0,155716	0,004938	0,155716	0,004938	0,155716	2027
	7313	0,004938	0,155716	0,004938	0,155716	0,004938	0,155716	2027
	7314	0,004938	0,155716	0,004938	0,155716	0,004938	0,155716	2027
	7315	0,004938	0,155716	0,004938	0,155716	0,004938	0,155716	2027
	7316	0,004938	0,155716	0,004938	0,155716	0,004938	0,155716	2027
	7320	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7321	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7322	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7323	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7324	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7325	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7326	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7327	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7328	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7329	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7330	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7331	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	7332	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7333	0,00047	0,014828	0,00047	0,014828	0,00047	0,014828	2027
	7334	0,00047	0,014828	0,00047	0,014828	0,00047	0,014828	2027
	7335	0,00047	0,014828	0,00047	0,014828	0,00047	0,014828	2027
	7336	0,00047	0,014828	0,00047	0,014828	0,00047	0,014828	2027
	7337	0,00047	0,014828	0,00047	0,014828	0,00047	0,014828	2027
	7338	0,00047	0,014828	0,00047	0,014828	0,00047	0,014828	2027
	7339	0,00047	0,014828	0,00047	0,014828	0,00047	0,014828	2027
	7340	0,00046	0,014451	0,00046	0,014451	0,00046	0,014451	2027
	7341	0,00046	0,014451	0,00046	0,014451	0,00046	0,014451	2027
	7342	0,00046	0,014451	0,00046	0,014451	0,00046	0,014451	2027
	7343	0,00046	0,014451	0,00046	0,014451	0,00046	0,014451	2027
	7344	0,00046	0,014451	0,00046	0,014451	0,00046	0,014451	2027
	7345	0,00046	0,014451	0,00046	0,014451	0,00046	0,014451	2027
	7346	0,00046	0,014451	0,00046	0,014451	0,00046	0,014451	2027
	7347	0,000098	0,003094	0,000098	0,003094	0,000098	0,003094	2027
	7349	0,0009996	0,031524	0,0009996	0,031524	0,0009996	0,031524	2027
	7350	0,0000503	0,001585	0,0000503	0,001585	0,0000503	0,001585	2027
	7351	0,0000503	0,001585	0,0000503	0,001585	0,0000503	0,001585	2027
	7352	0,035917	1,13268	0,035917	1,13268	0,035917	1,13268	2027
	7353	0,0051596	0,040122	0,0051596	0,040122	0,0051596	0,040122	2027
	7354	0,0051596	0,040122	0,0051596	0,040122	0,0051596	0,040122	2027
	7355	0,001463	0,046147	0,001463	0,046147	0,001463	0,046147	2027
	7358	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7359	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7360	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7361	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7362	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7363	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7364	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7365	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7366	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7367	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7368	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7369	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7370	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7372	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7373	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7374	0,0000018	0,0000566	0,0000018	0,0000566	0,0000018	0,0000566	2027
	7375	0,000316	0,009961	0,000316	0,009961	0,000316	0,009961	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	7376	0,000316	0,009961	0,000316	0,009961	0,000316	0,009961	2027
	7377	0,000316	0,009961	0,000316	0,009961	0,000316	0,009961	2027
	7379	0,000316	0,009961	0,000316	0,009961	0,000316	0,009961	2027
	7380	0,000316	0,009961	0,000316	0,009961	0,000316	0,009961	2027
	7381	0,0005121	0,016149	0,0005121	0,016149	0,0005121	0,016149	2027
	7382	0,0005121	0,016149	0,0005121	0,016149	0,0005121	0,016149	2027
	7383	0,0005121	0,016149	0,0005121	0,016149	0,0005121	0,016149	2027
	7384	0,0005121	0,016149	0,0005121	0,016149	0,0005121	0,016149	2027
	7385	0,0005121	0,016149	0,0005121	0,016149	0,0005121	0,016149	2027
	7386	0,0005121	0,016149	0,0005121	0,016149	0,0005121	0,016149	2027
	7387	0,0005121	0,016149	0,0005121	0,016149	0,0005121	0,016149	2027
	7388	0,0005121	0,016149	0,0005121	0,016149	0,0005121	0,016149	2027
	7389	0,0005121	0,016149	0,0005121	0,016149	0,0005121	0,016149	2027
	7390	0,0000987	0,003113	0,0000987	0,003113	0,0000987	0,003113	2027
	7391	0,00194	0,061086	0,00194	0,061086	0,00194	0,061086	2027
	7393	0,0009984	0,031486	0,0009984	0,031486	0,0009984	0,031486	2027
	7394	0,0001986	0,00626	0,0001986	0,00626	0,0001986	0,00626	2027
	7395	0,000000083	0,00000026	0,000000083	0,00000026	0,000000083	0,00000026	2027
	7396	0,003691	0,116385	0,003691	0,116385	0,003691	0,116385	2027
	7397	0,001489	0,046953	0,001489	0,046953	0,001489	0,046953	2027
	7398	0,0000006	0,0000189	0,0000006	0,0000189	0,0000006	0,0000189	2027
	7399	0,000335	0,010565	0,000335	0,010565	0,000335	0,010565	2027
	7400	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7401	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7402	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7403	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7404	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7405	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7406	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7407	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7408	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7409	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7410	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7411	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7412	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7413	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7415	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7416	0,000561	0,0176954	0,000561	0,0176954	0,000561	0,0176954	2027
	7417	0,000561	0,0176954	0,000561	0,0176954	0,000561	0,0176954	2027
	7418	0,000561	0,0176954	0,000561	0,0176954	0,000561	0,0176954	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	7419	0,000561	0,0176954	0,000561	0,0176954	0,000561	0,0176954	2027
	7420	0,000561	0,0176954	0,000561	0,0176954	0,000561	0,0176954	2027
	7421	0,000561	0,0176954	0,000561	0,0176954	0,000561	0,0176954	2027
	7422	0,000561	0,0176954	0,000561	0,0176954	0,000561	0,0176954	2027
	7423	0,000561	0,0176954	0,000561	0,0176954	0,000561	0,0176954	2027
	7424	0,0003158	0,0099605	0,0003158	0,0099605	0,0003158	0,0099605	2027
	7425	0,0003158	0,0099605	0,0003158	0,0099605	0,0003158	0,0099605	2027
	7427	0,0003158	0,0099605	0,0003158	0,0099605	0,0003158	0,0099605	2027
	7428	0,0003158	0,0099605	0,0003158	0,0099605	0,0003158	0,0099605	2027
	7429	0,0003158	0,0099605	0,0003158	0,0099605	0,0003158	0,0099605	2027
	7430	0,000561	0,0176954	0,000561	0,0176954	0,000561	0,0176954	2027
	7431	0,0009984	0,031486	0,0009984	0,031486	0,0009984	0,031486	2027
	7432	0,000151	0,004754	0,000151	0,004754	0,000151	0,004754	2027
	7433	0,000000083	0,0000026	0,000000083	0,0000026	0,000000083	0,0000026	2027
	7454	0,003113	0,098184	0,003113	0,098184	0,003113	0,098184	2027
	7455	0,003113	0,098184	0,003113	0,098184	0,003113	0,098184	2027
	7456	0,0000981	0,003094	0,0000981	0,003094	0,0000981	0,003094	2027
	7457	0,0000981	0,003094	0,0000981	0,003094	0,0000981	0,003094	2027
	7458	0,0003972	0,0125267	0,0003972	0,0125267	0,0003972	0,0125267	2027
	7459	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7460	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7461	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
	7462	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	0,000948	0,029902	2027
Коммерческий узел учета нефти	0152	0,1345278	0,019668	0,1345278	0,019668	0,1345278	0,019668	2027
	0153	0,0017373	0,0007818	0,0017373	0,0007818	0,0017373	0,0007818	2027
	0402	0,0005203	0,00000037	0,0005203	0,00000037	0,0005203	0,00000037	2027
Автозаправочная станция	0501	0,010858	0,001091	0,010858	0,001091	0,010858	0,001091	2027
	0503	0,005429	0,001091	0,005429	0,001091	0,005429	0,001091	2027
Морская насосная	0333	0,257778	0,03442	0,257778	0,03442	0,257778	0,03442	2027
Вахтовый поселок	0401	0,1321111	0,029502	0,1321111	0,029502	0,1321111	0,029502	2027
	0801	0,235222	0,029502	0,235222	0,029502	0,235222	0,029502	2027
	0802	0,073	0,055188	0,073	0,055188	0,073	0,055188	2027
	0803	0,073	0,055188	0,073	0,055188	0,073	0,055188	2027
ГТЭС	1101	4,4	3,6827	4,4	3,6827	4,4	3,6827	2027
	1102	4,4	3,6827	4,4	3,6827	4,4	3,6827	2027
	1103	4,4	3,6827	4,4	3,6827	4,4	3,6827	2027
	1104	4,4	3,6827	4,4	3,6827	4,4	3,6827	2027
	1105	0,00651	0,00348	0,00651	0,00348	0,00651	0,00348	2027
	1106	0,00651	0,00348	0,00651	0,00348	0,00651	0,00348	2027
	1109	0,32222	0,014751	0,32222	0,014751	0,32222	0,014751	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	7105	0,0163797	0,173235	0,0163797	0,173235	0,0163797	0,173235	2027
	7106	0,007949	0,2507	0,007949	0,2507	0,007949	0,2507	2027
	7108	0,000042	0,000119	0,000042	0,000119	0,000042	0,000119	2027
Установки системы закачки морской пластовой воды	1201	0,000342	0,00079	0,000342	0,00079	0,000342	0,00079	2027
	1202	0,32222	0,039336	0,32222	0,039336	0,32222	0,039336	2027
	8005	0,003577	0,112816	0,003577	0,112816	0,003577	0,112816	2027
СМР	1300	0,0225	0,127427	0,0225	0,127427	0,0225	0,127427	2027
	1301	0,035	0,19822	0,035	0,19822	0,035	0,19822	2027
	1302	0,018	0,10194	0,018	0,10194	0,018	0,10194	2027
	1303	0,035	0,096	0,035	0,096	0,035	0,096	2027
	1304	0,0175	0,00991	0,0175	0,00991	0,0175	0,00991	2027
	1305	0,003	0,01699	0,003	0,01699	0,003	0,01699	2027
	8305	0,277778	0,8	0,277778	0,8	0,277778	0,8	2027
Подъемный агрегат АПР-80-1	0901	0,19575	0,44465	0,19575	0,44465	0,19575	0,44465	2027
	0902	0,136139	0,152191	0,136139	0,152191	0,136139	0,152191	2027
	0904	0,0027	0,031043	0,0027	0,031043	0,0027	0,031043	2027
	0905	0,0027	0,031043	0,0027	0,031043	0,0027	0,031043	2027
	0906					0	0	2027
	0907	0,16111	0,2665	0,16111	0,2665	0,16111	0,2665	2027
	0908	0,128889	0,05271	0,128889	0,05271	0,128889	0,05271	2027
Подъемный агрегат АПР-80-2	1001	0,19575	0,19668	0,19575	0,19668	0,19575	0,19668	2027
	1002	0,136139	0,07862	0,136139	0,07862	0,136139	0,07862	2027
	1003	0,177222	0,09342	0,177222	0,09342	0,177222	0,09342	2027
	1004	0,0064	0,0492	0,0064	0,0492	0,0064	0,0492	2027
	1005	0,0529	0,01475	0,0529	0,01475	0,0529	0,01475	2027
	7002	0,0133	0,419429	0,0133	0,419429	0,0133	0,419429	2027
	7003	0,012465	0,002386	0,012465	0,002386	0,012465	0,002386	2027
Подъемный агрегат АПР-80-3	1011	0,19575	0,444654	0,19575	0,444654	0,19575	0,444654	2027
	1012	0,136139	0,152191	0,136139	0,152191	0,136139	0,152191	2027
	1013	0,16111	0,252	0,16111	0,252	0,16111	0,252	2027
	1014	0,0027	0,031043	0,0027	0,031043	0,0027	0,031043	2027
	1015	0,0027	0,031043	0,0027	0,031043	0,0027	0,031043	2027
	1016	0,128889	0,05271	0,128889	0,05271	0,128889	0,05271	2027
	7004	0,0133	0,419429	0,0133	0,419429	0,0133	0,419429	2027
	7005	0,012465	0,0051055	0,012465	0,0051055	0,012465	0,0051055	2027
Подъемный агрегат АПР-80-4	1021	0,19575	0,09834	0,19575	0,09834	0,19575	0,09834	2027
	1022	0,136139	0,059004	0,136139	0,059004	0,136139	0,059004	2027
	1023	0,16111	0,078672	0,16111	0,078672	0,16111	0,078672	2027
	1024	0,0027	0,03073	0,0027	0,03073	0,0027	0,03073	2027
	1025	0,128889	0,04917	0,128889	0,04917	0,128889	0,04917	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

КРС. База	0903	0,209444	0,106601	0,209444	0,106601	0,209444	0,106601	2027
Главный склад	0204	0,070889	0,009834	0,070889	0,009834	0,070889	0,009834	2027
Временная база 1	1603	0,149833	0,0012	0,149833	0,0012	0,149833	0,0012	2027
	1604	0,0197	0,0015	0,0197	0,0015	0,0197	0,0015	2027
ЦПС. Модификация системы противопожарной защиты м/р Дунга	7465	0,004714	0,148645	0,004714	0,148645	0,004714	0,148645	2027
	7466	0,000008	0,000245	0,000008	0,000245	0,000008	0,000245	2027
	7467	0,000012	0,000368	0,000012	0,000368	0,000012	0,000368	2027
Гидроразрыв пласта	1801	1,34	0,21	1,34	0,21	1,34	0,21	2027
	1802	1,49	0,225	1,49	0,225	1,49	0,225	2027
	1803	1,49	0,225	1,49	0,225	1,49	0,225	2027
	1804	0,2932	0,192	0,2932	0,192	0,2932	0,192	2027
	1805	0,3077	0,03	0,3077	0,03	0,3077	0,03	2027
	1806	0,018	0,027	0,018	0,027	0,018	0,027	2027
	1807	0,01633	0,00105	0,01633	0,00105	0,01633	0,00105	2027
	7501	0,000012	0,000368	0,000012	0,000368	0,000012	0,000368	2027
Солянокислотная обработка скважин	1901	0,1361	0,048	0,1361	0,048	0,1361	0,048	2027
	1902	0,1426	0,0504	0,1426	0,0504	0,1426	0,0504	2027
	2001	0,29	0,1619	0,29	0,1619	0,29	0,1619	2027
Физ ликвидация скважин	2002	0,1426	0,0504	0,1426	0,0504	0,1426	0,0504	2027
	2003	0,1772	0,1248	0,1772	0,1248	0,1772	0,1248	2027
(2902) Взвешенные частицы (116)								
Центральный пункт сбора нефти	0129	0,04568	0,071683	0,04568	0,071683	0,04568	0,071683	2027
	0139	0,01054	0,0266256	0,01054	0,0266256	0,01054	0,0266256	2027
СМР	8302	0,51	0,59646	0,51	0,59646	0,51	0,59646	2027
	8306	0,05	0,072	0,05	0,072	0,05	0,072	2027
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент),(494)								
Центральный пункт сбора нефти	0131	0,0000641	0,0003	0,0000641	0,0003	0,0000641	0,0003	2027
СМР	8300	0,033939	0,266683	0,033939	0,266683	0,033939	0,266683	2027
	8301	0,00000031	0,0000017	0,00000031	0,0000017	0,00000031	0,0000017	2027
	8303	0,006538	0,13897	0,006538	0,13897	0,006538	0,13897	2027
	8307	0,003826	0,081328	0,003826	0,081328	0,003826	0,081328	2027
Физ ликвидация скважин	7701	0,83333	0,06	0,83333	0,06	0,83333	0,06	2027
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
Центральный пункт сбора нефти	0129	0,00212	0,005724	0,00212	0,005724	0,00212	0,005724	2027
	0139	0,0053	0,015336	0,0053	0,015336	0,0053	0,015336	2027
СМР	8306	0,0042	0,00605	0,0042	0,00605	0,0042	0,00605	2027
Неорганизованные источники								
(0118) Титан диоксид (1219*)								
Центральный пункт сбора нефти	6127	0,00212	0,000366	0,00212	0,000366	0,00212	0,000366	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Центральный пункт сбора нефти	6127	0,004298	0,045175	0,004298	0,045175	0,004298	0,045175	2027
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Центральный пункт сбора нефти	6127	0,000342	0,003543	0,000342	0,003543	0,000342	0,003543	2027
(0203) Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)								
Центральный пункт сбора нефти	6127	0,0000046	0,0000008	0,0000046	0,0000008	0,0000046	0,0000008	2027
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Центральный пункт сбора нефти	6127	0,002762	0,015712	0,002762	0,015712	0,002762	0,015712	2027
	6129	0,000238	0,0008778	0,000238	0,0008778	0,000238	0,0008778	2027
	6135	0,000933	0,000343	0,000933	0,000343	0,000933	0,000343	2027
	6136	0,000104	0,0000765	0,000104	0,0000765	0,000104	0,0000765	2027
	6139	0,000149	0,000478	0,000149	0,000478	0,000149	0,000478	2027
Автозаправочная станция	6505	0,000068	0,000226	0,000068	0,000226	0,000068	0,000226	2027
Вахтовый поселок	6801	0,0009422	0,0034076	0,0009422	0,0034076	0,0009422	0,0034076	2027
	6802	0,005333	0,017345	0,005333	0,017345	0,005333	0,017345	2027
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Центральный пункт сбора нефти	6129	0,000039	0,0001426	0,000039	0,0001426	0,000039	0,0001426	2027
	6135	0,00015	0,0000557	0,00015	0,0000557	0,00015	0,0000557	2027
	6136	0,0000169	0,0000765	0,0000169	0,0000765	0,0000169	0,0000765	2027
	6139	0,000024	0,0000776	0,000024	0,0000776	0,000024	0,0000776	2027
Автозаправочная станция	6505	0,000011	0,0000368	0,000011	0,0000368	0,000011	0,0000368	2027
Вахтовый поселок	6801	0,0001531	0,0005537	0,0001531	0,0005537	0,0001531	0,0005537	2027
	6802	0,00867	0,0028185	0,00867	0,0028185	0,00867	0,0028185	2027
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Центральный пункт сбора нефти	6129	0,0000236	0,000077	0,0000236	0,000077	0,0000236	0,000077	2027
	6135	0,0003	0,0000106	0,0003	0,0000106	0,0003	0,0000106	2027
	6139	0,0000125	0,000031	0,0000125	0,000031	0,0000125	0,000031	2027
Автозаправочная станция	6505	0,0000064	0,000019	0,0000064	0,000019	0,0000064	0,000019	2027
Вахтовый поселок	6801	0,0000097	0,00032	0,0000097	0,00032	0,0000097	0,00032	2027
	6802	0,00067	0,00232	0,00067	0,00232	0,00067	0,00232	2027
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Центральный пункт сбора нефти	6129	0,0000538	0,000191	0,0000538	0,000191	0,0000538	0,000191	2027
	6135	0,0000922	0,000034	0,0000922	0,000034	0,0000922	0,000034	2027
	6136	0,0000208	0,0000153	0,0000208	0,0000153	0,0000208	0,0000153	2027
	6139	0,0000352	0,0001064	0,0000352	0,0001064	0,0000352	0,0001064	2027
Автозаправочная станция	6505	0,0000015	0,0000502	0,0000015	0,0000502	0,0000015	0,0000502	2027
Вахтовый поселок	6801	0,0002103	0,0007465	0,0002103	0,0007465	0,0002103	0,0007465	2027
	6802	0,0011167	0,0039705	0,0011167	0,0039705	0,0011167	0,0039705	2027
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Центральный пункт сбора нефти	6101	0,0000495	0,001409	0,0000495	0,001409	0,0000495	0,001409	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	6102	0,0000622	0,0000112	0,0000622	0,0000112	0,0000622	0,0000112	2027
	6106	0,0000115	0,000362	0,0000115	0,000362	0,0000115	0,000362	2027
	6140	0,000000063	0,000002	0,000000063	0,000002	0,000000063	0,000002	2027
	6141	0,00000017	0,0000055	0,00000017	0,0000055	0,00000017	0,0000055	2027
	6143	0,000000016	0,0000005	0,000000016	0,0000005	0,000000016	0,0000005	2027
	6145	0,0000048	0,0001514	0,0000048	0,0001514	0,0000048	0,0001514	2027
	6407	0,0000544	0,0000059	0,0000544	0,0000059	0,0000544	0,0000059	2027
Коммерческий узел учета нефти	6408	0,000054	0,0000003	0,000054	0,0000003	0,000054	0,0000003	2027
Автозаправочная станция	6501	0,0000152	0,0000086	0,0000152	0,0000086	0,0000152	0,0000086	2027
	6503	0,000031	0,00033	0,000031	0,00033	0,000031	0,00033	2027
Подъемный агрегат АПР-80-1	6903	0,000035	0,0000154	0,000035	0,0000154	0,000035	0,0000154	2027
(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
Центральный пункт сбора нефти	6127	0,00411	0,043225	0,00411	0,043225	0,00411	0,043225	2027
	6129	0,001772	0,00631	0,001772	0,00631	0,001772	0,00631	2027
	6135	0,0039	0,00143	0,0039	0,00143	0,0039	0,00143	2027
	6136	0,01036	0,0076	0,01036	0,0076	0,01036	0,0076	2027
	6139	0,0015667	0,005433	0,0015667	0,005433	0,0015667	0,005433	2027
Автозаправочная станция	6505	0,000563	0,00197	0,000563	0,00197	0,000563	0,00197	2027
Вахтовый поселок	6801	0,00625	0,0222285	0,00625	0,0222285	0,00625	0,0222285	2027
	6802	0,0123333	0,04415	0,0123333	0,04415	0,0123333	0,04415	2027
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Центральный пункт сбора нефти	6127	0,0002875	0,003022	0,0002875	0,003022	0,0002875	0,003022	2027
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(615)								
Центральный пункт сбора нефти	6127	0,00031	0,00325	0,00031	0,00325	0,00031	0,00325	2027
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Центральный пункт сбора нефти	6103	0,000344	0,010848	0,000344	0,010848	0,000344	0,010848	2027
	6104	0,0001015	0,003201	0,0001015	0,003201	0,0001015	0,003201	2027
	6105	0,000039	0,00124	0,000039	0,00124	0,000039	0,00124	2027
	6106	0,0334584	1,055144	0,0334584	1,055144	0,0334584	1,055144	2027
	6107	0,0000321	0,0010121	0,0000321	0,0010121	0,0000321	0,0010121	2027
	6108	0,000078	0,002482	0,000078	0,002482	0,000078	0,002482	2027
	6109	0,0030313	0,095597	0,0030313	0,095597	0,0030313	0,095597	2027
	6110	0,001494	0,044763	0,001494	0,044763	0,001494	0,044763	2027
	6111	0,003938	0,124191	0,003938	0,124191	0,003938	0,124191	2027
	6112	0,001553	0,048974	0,001553	0,048974	0,001553	0,048974	2027
	6113	0,000616	0,019416	0,000616	0,019416	0,000616	0,019416	2027
	6114	0,001797	0,056665	0,001797	0,056665	0,001797	0,056665	2027
	6115	0,0004285	0,013514	0,0004285	0,013514	0,0004285	0,013514	2027
	6116	0,0217198	0,6849563	0,0217198	0,6849563	0,0217198	0,6849563	2027
	6117	0,0434043	1,3688	0,0434043	1,3688	0,0434043	1,3688	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	6120	0,000984	0,031022	0,000984	0,031022	0,000984	0,031022	2027
	6121	0,000769	0,024265	0,000769	0,024265	0,000769	0,024265	2027
	6122	0,0012896	0,0406698	0,0012896	0,0406698	0,0012896	0,0406698	2027
	6123	0,00077	0,024265	0,00077	0,024265	0,00077	0,024265	2027
	6124	0,014732	0,4646006	0,014732	0,4646006	0,014732	0,4646006	2027
	6125	0,0219541	0,692345	0,0219541	0,692345	0,0219541	0,692345	2027
	6126	0,0000079	0,0002485	0,0000079	0,0002485	0,0000079	0,0002485	2027
	6130	0,000085	0,00268	0,000085	0,00268	0,000085	0,00268	2027
	6131	0,000044	0,00137	0,000044	0,00137	0,000044	0,00137	2027
	6132	0,000251	0,007913	0,000251	0,007913	0,000251	0,007913	2027
	6133	0,000251	0,007913	0,000251	0,007913	0,000251	0,007913	2027
	6138	0,0020165	0,063593	0,0020165	0,063593	0,0020165	0,063593	2027
	6140	0,00678	0,213842	0,00678	0,213842	0,00678	0,213842	2027
	6141	0,0183773	0,580423	0,0183773	0,580423	0,0183773	0,580423	2027
	6143	0,001662	0,052403	0,001662	0,052403	0,001662	0,052403	2027
	6145	0,007712	0,243212	0,007712	0,243212	0,007712	0,243212	2027
Установка подготовки газа	6201	0,037573	1,18491	0,037573	1,18491	0,037573	1,18491	2027
	6202	0,007931	0,250103	0,007931	0,250103	0,007931	0,250103	2027
	6203	0,00421	0,132771	0,00421	0,132771	0,00421	0,132771	2027
	6204	0,00421	0,132771	0,00421	0,132771	0,00421	0,132771	2027
	6205	0,009084	0,286475	0,009084	0,286475	0,009084	0,286475	2027
	6206	0,0181525	0,572458	0,0181525	0,572458	0,0181525	0,572458	2027
	6207	0,018927	0,596868	0,018927	0,596868	0,018927	0,596868	2027
	6208	0,018927	0,596868	0,018927	0,596868	0,018927	0,596868	2027
	6209	0,0324	1,021837	0,0324	1,021837	0,0324	1,021837	2027
	6210	0,034921	1,101255	0,034921	1,101255	0,034921	1,101255	2027
	6211	0,0240365	0,758015	0,0240365	0,758015	0,0240365	0,758015	2027
	6212	0,00873	0,275314	0,00873	0,275314	0,00873	0,275314	2027
	6213	0,012571	0,396422	0,012571	0,396422	0,012571	0,396422	2027
	6216	0,041315	1,302896	0,041315	1,302896	0,041315	1,302896	2027
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6301	0,000079	0,0024792	0,000079	0,0024792	0,000079	0,0024792	2027
	6302	0,000079	0,0002485	0,000079	0,0002485	0,000079	0,0002485	2027
	6303	0,000079	0,0024792	0,000079	0,0024792	0,000079	0,0024792	2027
	6304	0,000079	0,0002485	0,000079	0,0002485	0,000079	0,0002485	2027
	6305	0,000063	0,001988	0,000063	0,001988	0,000063	0,001988	2027
	6309	0,0001177	0,003713	0,0001177	0,003713	0,0001177	0,003713	2027
	6310	0,0001487	0,00469	0,0001487	0,00469	0,0001487	0,00469	2027
	6311	0,0001487	0,00469	0,0001487	0,00469	0,0001487	0,00469	2027
	6312	0,000117	0,003713	0,000117	0,003713	0,000117	0,003713	2027
	6313	0,000117	0,003713	0,000117	0,003713	0,000117	0,003713	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	6314	0,000117	0,003713	0,000117	0,003713	0,000117	0,003713	2027
	6315	0,000117	0,003713	0,000117	0,003713	0,000117	0,003713	2027
	6316	0,000117	0,003713	0,000117	0,003713	0,000117	0,003713	2027
	6317	0,000149	0,004689	0,000149	0,004689	0,000149	0,004689	2027
	6318	0,000079	0,0002485	0,000079	0,0002485	0,000079	0,0002485	2027
	6319	0,000117	0,003713	0,000117	0,003713	0,000117	0,003713	2027
	6320	0,000117	0,003713	0,000117	0,003713	0,000117	0,003713	2027
	6321	0,000117	0,003713	0,000117	0,003713	0,000117	0,003713	2027
	6322	0,000149	0,004689	0,000149	0,004689	0,000149	0,004689	2027
	6325	0,000063	0,0019882	0,000063	0,0019882	0,000063	0,0019882	2027
	6328	0,0001163	0,003668	0,0001163	0,003668	0,0001163	0,003668	2027
	6329	0,0001163	0,003668	0,0001163	0,003668	0,0001163	0,003668	2027
	6330	0,0001163	0,003668	0,0001163	0,003668	0,0001163	0,003668	2027
	6331	0,0001163	0,003668	0,0001163	0,003668	0,0001163	0,003668	2027
	6332	0,0001163	0,003668	0,0001163	0,003668	0,0001163	0,003668	2027
	6333	0,0001163	0,003668	0,0001163	0,003668	0,0001163	0,003668	2027
	6334	0,0001163	0,003668	0,0001163	0,003668	0,0001163	0,003668	2027
	6335	0,0001163	0,003668	0,0001163	0,003668	0,0001163	0,003668	2027
	6336	0,000133	0,004192	0,000133	0,004192	0,000133	0,004192	2027
	6337	0,000031	0,000982	0,000031	0,000982	0,000031	0,000982	2027
	6338	0,000079	0,0002485	0,000079	0,0002485	0,000079	0,0002485	2027
	6346	0,0001163	0,003668	0,0001163	0,003668	0,0001163	0,003668	2027
	6347	0,00079	0,024903	0,00079	0,024903	0,00079	0,024903	2027
	6348	0,000141	0,0044495	0,000141	0,0044495	0,000141	0,0044495	2027
	6349	0,000016	0,000494	0,000016	0,000494	0,000016	0,000494	2027
	6350	0,00018	0,005683	0,00018	0,005683	0,00018	0,005683	2027
	6351	0,00018	0,005683	0,00018	0,005683	0,00018	0,005683	2027
	6352	0,00018	0,005683	0,00018	0,005683	0,00018	0,005683	2027
	6353	0,00018	0,005683	0,00018	0,005683	0,00018	0,005683	2027
	6354	0,00018	0,005683	0,00018	0,005683	0,00018	0,005683	2027
	6355	0,00018	0,005683	0,00018	0,005683	0,00018	0,005683	2027
	6356	0,00018	0,005683	0,00018	0,005683	0,00018	0,005683	2027
	6357	0,00018	0,005683	0,00018	0,005683	0,00018	0,005683	2027
	6358	0,000024	0,000752	0,000024	0,000752	0,000024	0,000752	2027
	6359	0,000188	0,005935	0,000188	0,005935	0,000188	0,005935	2027
	6360	0,000016	0,0005	0,000016	0,0005	0,000016	0,0005	2027
	6361	0,00018	0,005683	0,00018	0,005683	0,00018	0,005683	2027
	6372	0,000141	0,0044495	0,000141	0,0044495	0,000141	0,0044495	2027
	6374	0,000187	0,005897	0,000187	0,005897	0,000187	0,005897	2027
	6375	0,000187	0,005897	0,000187	0,005897	0,000187	0,005897	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	6376	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	2027
	6377	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	2027
	6378	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	2027
	6379	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	2027
	6380	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	2027
	6381	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	2027
	6382	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	2027
	6383	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	2027
	6384	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	2027
	6385	0,000135	0,004249	0,000135	0,004249	0,000135	0,004249	2027
	6386	0,000173	0,005468	0,000173	0,005468	0,000173	0,005468	2027
	6394	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	2027
	6395	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	2027
	6396	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	2027
	6397	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	2027
	6398	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	2027
	6399	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	0,000188	0,005926	2027
Коммерческий узел учета нефти	6401	0,00002	0,000626	0,00002	0,000626	0,00002	0,000626	2027
	6402	0,0000121	0,000382	0,0000121	0,000382	0,0000121	0,000382	2027
	6403	0,0000156	0,000493	0,0000156	0,000493	0,0000156	0,000493	2027
	6404	0,0001113	0,0035093	0,0001113	0,0035093	0,0001113	0,0035093	2027
	6405	0,000012	0,000377	0,000012	0,000377	0,000012	0,000377	2027
	6406	0,000024	0,000748	0,000024	0,000748	0,000024	0,000748	2027
Автозаправочная станция	6502	1,232803	0,09184	1,232803	0,09184	1,232803	0,09184	2027
	6504	0,0167711	0,17629	0,0167711	0,17629	0,0167711	0,17629	2027
Участок газопровода от УПГ до врезки в магист.газопровод Актау-Форт-Шевченко	6701	0,008113	0,255863	0,008113	0,255863	0,008113	0,255863	2027
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
Центральный пункт сбора нефти	6103	0,000642	0,020247	0,000642	0,020247	0,000642	0,020247	2027
	6104	0,0001894	0,005974	0,0001894	0,005974	0,0001894	0,005974	2027
	6105	0,000073	0,0023136	0,000073	0,0023136	0,000073	0,0023136	2027
	6106	0,0006953	0,281518	0,0006953	0,281518	0,0006953	0,281518	2027
	6107	0,000275	0,0086788	0,000275	0,0086788	0,000275	0,0086788	2027
	6108	0,000147	0,004633	0,000147	0,004633	0,000147	0,004633	2027
	6109	0,0056578	0,178423	0,0056578	0,178423	0,0056578	0,178423	2027
	6110	0,002588	0,0816155	0,002588	0,0816155	0,002588	0,0816155	2027
	6111	0,00718	0,226436	0,00718	0,226436	0,00718	0,226436	2027
	6112	0,002832	0,089295	0,002832	0,089295	0,002832	0,089295	2027
	6113	0,0011225	0,035401	0,0011225	0,035401	0,0011225	0,035401	2027
	6114	0,003276	0,1033165	0,003276	0,1033165	0,003276	0,1033165	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	6115	0,00078	0,0246405	0,00078	0,0246405	0,00078	0,0246405	2027
	6116	0,003213	0,101318	0,003213	0,101318	0,003213	0,101318	2027
	6117	0,00642	0,20247	0,00642	0,20247	0,00642	0,20247	2027
	6120	0,001794	0,056562	0,001794	0,056562	0,001794	0,056562	2027
	6121	0,001403	0,044242	0,001403	0,044242	0,001403	0,044242	2027
	6122	0,00235	0,074153	0,00235	0,074153	0,00235	0,074153	2027
	6123	0,001403	0,044242	0,001403	0,044242	0,001403	0,044242	2027
	6124	0,0066939	0,211097	0,0066939	0,211097	0,0066939	0,211097	2027
	6125	0,009975	0,314576	0,009975	0,314576	0,009975	0,314576	2027
	6126	0,0000147	0,000464	0,0000147	0,000464	0,0000147	0,000464	2027
	6130	0,000159	0,005002	0,000159	0,005002	0,000159	0,005002	2027
	6131	0,000374	0,011803	0,000374	0,011803	0,000374	0,011803	2027
	6132	0,002157	0,0680226	0,002157	0,0680226	0,002157	0,0680226	2027
	6133	0,002157	0,0680226	0,002157	0,0680226	0,002157	0,0680226	2027
	6138	0,0036767	0,115949	0,0036767	0,115949	0,0036767	0,115949	2027
	6140	0,000683	0,021531	0,000683	0,021531	0,000683	0,021531	2027
	6141	0,000162	0,005101	0,000162	0,005101	0,000162	0,005101	2027
	6143	0,00000069	0,0000218	0,00000069	0,0000218	0,00000069	0,0000218	2027
	6145	0,023264	0,73366	0,023264	0,73366	0,023264	0,73366	2027
Установка подготовки газа	6201	0,017072	0,53838	0,017072	0,53838	0,017072	0,53838	2027
	6202	0,003603	0,11363	0,003603	0,11363	0,003603	0,11363	2027
	6203	0,001913	0,060326	0,001913	0,060326	0,001913	0,060326	2027
	6204	0,001913	0,060326	0,001913	0,060326	0,001913	0,060326	2027
	6205	0,005932	0,187076	0,005932	0,187076	0,005932	0,187076	2027
	6206	0,011854	0,37383	0,011854	0,37383	0,011854	0,37383	2027
	6207	0,01236	0,38977	0,01236	0,38977	0,01236	0,38977	2027
	6208	0,01236	0,38977	0,01236	0,38977	0,01236	0,38977	2027
	6209	0,00238	0,07512	0,00238	0,07512	0,00238	0,07512	2027
	6210	0,009466	0,29852	0,009466	0,29852	0,009466	0,29852	2027
	6211	0,006516	0,205475	0,006516	0,205475	0,006516	0,205475	2027
	6212	0,0023665	0,07463	0,0023665	0,07463	0,0023665	0,07463	2027
	6213	0,003408	0,107458	0,003408	0,107458	0,003408	0,107458	2027
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6301	0,0001467	0,004627	0,0001467	0,004627	0,0001467	0,004627	2027
	6302	0,0000147	0,0000434	0,0000147	0,0000434	0,0000147	0,0000434	2027
	6303	0,0001467	0,004627	0,0001467	0,004627	0,0001467	0,004627	2027
	6304	0,0000147	0,000464	0,0000147	0,000464	0,0000147	0,000464	2027
	6305	0,0001177	0,00371	0,0001177	0,00371	0,0001177	0,00371	2027
	6309	0,00022	0,00693	0,00022	0,00693	0,00022	0,00693	2027
	6310	0,0002775	0,00875	0,0002775	0,00875	0,0002775	0,00875	2027
	6311	0,0002775	0,00875	0,0002775	0,00875	0,0002775	0,00875	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	6312	0,0002197	0,00693	0,0002197	0,00693	0,0002197	0,00693	2027
	6313	0,0002197	0,00693	0,0002197	0,00693	0,0002197	0,00693	2027
	6314	0,0002197	0,00693	0,0002197	0,00693	0,0002197	0,00693	2027
	6315	0,0002197	0,00693	0,0002197	0,00693	0,0002197	0,00693	2027
	6316	0,0002197	0,00693	0,0002197	0,00693	0,0002197	0,00693	2027
	6317	0,0002775	0,008752	0,0002775	0,008752	0,0002775	0,008752	2027
	6318	0,0000147	0,000464	0,0000147	0,000464	0,0000147	0,000464	2027
	6319	0,0002197	0,00693	0,0002197	0,00693	0,0002197	0,00693	2027
	6320	0,0002197	0,00693	0,0002197	0,00693	0,0002197	0,00693	2027
	6321	0,0002197	0,00693	0,0002197	0,00693	0,0002197	0,00693	2027
	6322	0,000275	0,008752	0,000275	0,008752	0,000275	0,008752	2027
	6325	0,001177	0,00371	0,001177	0,00371	0,001177	0,00371	2027
	6328	0,002171	0,006846	0,002171	0,006846	0,002171	0,006846	2027
	6329	0,002171	0,006846	0,002171	0,006846	0,002171	0,006846	2027
	6330	0,002171	0,006846	0,002171	0,006846	0,002171	0,006846	2027
	6331	0,002171	0,006846	0,002171	0,006846	0,002171	0,006846	2027
	6332	0,002171	0,006846	0,002171	0,006846	0,002171	0,006846	2027
	6333	0,002171	0,006846	0,002171	0,006846	0,002171	0,006846	2027
	6334	0,002171	0,006846	0,002171	0,006846	0,002171	0,006846	2027
	6335	0,002171	0,006846	0,002171	0,006846	0,002171	0,006846	2027
	6336	0,000248	0,007824	0,000248	0,007824	0,000248	0,007824	2027
	6337	0,000058	0,001833	0,000058	0,001833	0,000058	0,001833	2027
	6338	0,0000147	0,000464	0,0000147	0,000464	0,0000147	0,000464	2027
	6346	0,002171	0,006846	0,002171	0,006846	0,002171	0,006846	2027
	6347	0,001474	0,04648	0,001474	0,04648	0,001474	0,04648	2027
	6348	0,00263	0,0083045	0,00263	0,0083045	0,00263	0,0083045	2027
	6349	0,000029	0,000922	0,000029	0,000922	0,000029	0,000922	2027
	6350	0,0003363	0,010607	0,0003363	0,010607	0,0003363	0,010607	2027
	6351	0,0003363	0,010607	0,0003363	0,010607	0,0003363	0,010607	2027
	6352	0,0003363	0,010607	0,0003363	0,010607	0,0003363	0,010607	2027
	6353	0,0003363	0,010607	0,0003363	0,010607	0,0003363	0,010607	2027
	6354	0,0003363	0,010607	0,0003363	0,010607	0,0003363	0,010607	2027
	6355	0,0003363	0,010607	0,0003363	0,010607	0,0003363	0,010607	2027
	6356	0,0003363	0,010607	0,0003363	0,010607	0,0003363	0,010607	2027
	6357	0,0003363	0,010607	0,0003363	0,010607	0,0003363	0,010607	2027
	6358	0,0000445	0,001403	0,0000445	0,001403	0,0000445	0,001403	2027
	6359	0,0003512	0,0110764	0,0003512	0,0110764	0,0003512	0,0110764	2027
	6360	0,000003	0,00093	0,000003	0,00093	0,000003	0,00093	2027
	6361	0,0003363	0,010607	0,0003363	0,010607	0,0003363	0,010607	2027
	6372	0,00263	0,0083045	0,00263	0,0083045	0,00263	0,0083045	2027

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

	6374	0,000349	0,010998	0,000349	0,010998	0,000349	0,010998	2027
	6375	0,000349	0,010998	0,000349	0,010998	0,000349	0,010998	2027
	6376	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	2027
	6377	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	2027
	6378	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	2027
	6379	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	2027
	6380	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	2027
	6381	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	2027
	6382	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	2027
	6383	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	2027
	6384	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	2027
	6385	0,0002515	0,00793	0,0002515	0,00793	0,0002515	0,00793	2027
	6386	0,0003236	0,010205	0,0003236	0,010205	0,0003236	0,010205	2027
	6394	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	2027
	6395	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	2027
	6396	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	2027
	6397	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	2027
	6398	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	2027
	6399	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	0,000351	0,01106	2027
Коммерческий узел учета нефти	6401	0,000171	0,005385	0,000171	0,005385	0,000171	0,005385	2027
	6402	0,000104	0,003281	0,000104	0,003281	0,000104	0,003281	2027
	6403	0,0001343	0,004235	0,0001343	0,004235	0,0001343	0,004235	2027
	6404	0,009566	0,030166	0,009566	0,030166	0,009566	0,030166	2027
	6405	0,000103	0,0032414	0,000103	0,0032414	0,000103	0,0032414	2027
	6406	0,000204	0,00643	0,000204	0,00643	0,000204	0,00643	2027
Автозаправочная станция	6502	0,300238	0,022367	0,300238	0,022367	0,300238	0,022367	2027
	6504	0,004084	0,042936	0,004084	0,042936	0,004084	0,042936	2027
Участок газопровода от УПГ до врезки в магист.газопровод Актау-Форт-Шевченко	6701	0,00018	0,005664	0,00018	0,005664	0,00018	0,005664	2027
(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)								
Автозаправочная станция	6502	0,04084	0,003042	0,04084	0,003042	0,04084	0,003042	2027
	6504	0,0005556	0,00584	0,0005556	0,00584	0,0005556	0,00584	2027
(0602) Бензол (64)								
Автозаправочная станция	6502	0,03267	0,002434	0,03267	0,002434	0,03267	0,002434	2027
	6504	0,0004444	0,004672	0,0004444	0,004672	0,0004444	0,004672	2027
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Центральный пункт сбора нефти	6128	0,061049	0,043955	0,061049	0,043955	0,061049	0,043955	2027
Автозаправочная станция	6502	0,0024503	0,000183	0,0024503	0,000183	0,0024503	0,000183	2027
	6504	0,0000333	0,00035	0,0000333	0,00035	0,0000333	0,00035	2027
(0621) Метилбензол (349)								

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

Центральный пункт сбора нефти	6128	0,1399004	0,1007854	0,1399004	0,1007854	0,1399004	0,1007854	2027
Автозаправочная станция	6502	0,02368	0,001765	0,02368	0,001765	0,02368	0,001765	2027
	6504	0,0003222	0,003387	0,0003222	0,003387	0,0003222	0,003387	2027
(0627) Этилбензол (675)								
Автозаправочная станция	6502	0,0008168	0,000061	0,0008168	0,000061	0,0008168	0,000061	2027
	6504	0,0000111	0,0001168	0,0000111	0,0001168	0,0000111	0,0001168	2027
(1042) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)								
Центральный пункт сбора нефти	6128	0,01275	0,00918	0,01275	0,00918	0,01275	0,00918	2027
(1052) Метанол (Метиловый спирт) (338)								
Центральный пункт сбора нефти	6126	0,0079719	0,25141	0,0079719	0,25141	0,0079719	0,25141	2027
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6302	0,0007878	0,024844	0,0007878	0,024844	0,0007878	0,024844	2027
	6304	0,0007878	0,024844	0,0007878	0,024844	0,0007878	0,024844	2027
	6318	0,0007878	0,024844	0,0007878	0,024844	0,0007878	0,024844	2027
	6338	0,0007878	0,024844	0,0007878	0,024844	0,0007878	0,024844	2027
	6349	0,00013	0,00409	0,00013	0,00409	0,00013	0,00409	2027
	6360	0,0002658	0,008382	0,0002658	0,008382	0,0002658	0,008382	2027
	6373	0,07113	2,3089	0,07113	2,3089	0,07113	2,3089	2027
(1078) Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)								
Центральный пункт сбора нефти	6140	0,006693	0,211063	0,006693	0,211063	0,006693	0,211063	2027
	6142	0,002657	0,083801	0,002657	0,083801	0,002657	0,083801	2027
	6143	0,0003985	0,1257	0,0003985	0,1257	0,0003985	0,1257	2027
Установка подготовки газа	6209	0,01983	0,625354	0,01983	0,625354	0,01983	0,625354	2027
	6210	0,000000044	0,0000014	0,000000044	0,0000014	0,000000044	0,0000014	2027
	6211	0,000000031	0,00000096	0,000000031	0,00000096	0,000000031	0,00000096	2027
	6212	0,000000011	0,00000035	0,000000011	0,00000035	0,000000011	0,00000035	2027
	6213	0,021286	0,671276	0,021286	0,671276	0,021286	0,671276	2027
	6214	0,0111111	0,3504	0,0111111	0,3504	0,0111111	0,3504	2027
	6215	0,002663	0,083974	0,002663	0,083974	0,002663	0,083974	2027
	Участок газопровода от УПГ до врезки в магист.газопровод Актау-Форт-Шевченко	6701	0,000000009	0,0000003	0,000000009	0,0000003	0,000000009	0,0000003
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Центральный пункт сбора нефти	6128	0,153617	0,110604	0,153617	0,110604	0,153617	0,110604	2027
(1240) Этилацетат (674)								
Центральный пункт сбора нефти	6128	0,051	0,03672	0,051	0,03672	0,051	0,03672	2027
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6373	0,00325	0,3942	0,00325	0,3942	0,00325	0,3942	2027
	6387	0,055502	1,399916	0,055502	1,399916	0,055502	1,399916	2027
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Центральный пункт сбора нефти	6128	0,064244	0,04626	0,064244	0,04626	0,064244	0,04626	2027
(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)								

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Центральный пункт сбора нефти	6106	0,0000036	0,0001139	0,0000036	0,0001139	0,0000036	0,0001139	2027
	6140	0,00000072	0,0000227	0,00000072	0,0000227	0,00000072	0,0000227	2027
	6141	0,000002	0,0000627	0,000002	0,0000627	0,000002	0,0000627	2027
	6143	0,00000018	0,0000057	0,00000018	0,0000057	0,00000018	0,0000057	2027
	6145	0,0000539	0,0016998	0,0000539	0,0016998	0,0000539	0,0016998	2027
(2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)								
Центральный пункт сбора нефти	6129	0,00025	0,000843	0,00025	0,000843	0,00025	0,000843	2027
	6136	0,001995	0,001463	0,001995	0,001463	0,001995	0,001463	2027
	6139	0,00025	0,000843	0,00025	0,000843	0,00025	0,000843	2027
Автозаправочная станция	6505	0,0000083	0,0002811	0,0000083	0,0002811	0,0000083	0,0002811	2027
Вахтовый поселок	6801	0,0008333	0,002811	0,0008333	0,002811	0,0008333	0,002811	2027
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
Центральный пункт сбора нефти	6101	0,017637	0,501614	0,017637	0,501614	0,017637	0,501614	2027
	6102	0,02216	0,00399	0,02216	0,00399	0,02216	0,00399	2027
	6103	0,0021674	0,06835	0,0021674	0,06835	0,0021674	0,06835	2027
	6104	0,0006395	0,020167	0,0006395	0,020167	0,0006395	0,020167	2027
	6105	0,0002477	0,00781	0,0002477	0,00781	0,0002477	0,00781	2027
	6106	0,005846	0,897252	0,005846	0,897252	0,005846	0,897252	2027
	6107	0,0007558	0,023834	0,0007558	0,023834	0,0007558	0,023834	2027
	6108	0,000496	0,01564	0,000496	0,01564	0,000496	0,01564	2027
	6109	0,019099	0,602314	0,019099	0,602314	0,019099	0,602314	2027
	6110	0,008601	0,2712323	0,008601	0,2712323	0,008601	0,2712323	2027
	6111	0,02386	0,752512	0,02386	0,752512	0,02386	0,752512	2027
	6112	0,00941	0,296752	0,00941	0,296752	0,00941	0,296752	2027
	6113	0,003731	0,11765	0,003731	0,11765	0,003731	0,11765	2027
	6114	0,010888	0,34335	0,010888	0,34335	0,010888	0,34335	2027
	6115	0,0025966	0,081888	0,0025966	0,081888	0,0025966	0,081888	2027
	6116	0,0000027	0,000084	0,0000027	0,000084	0,0000027	0,000084	2027
	6117	0,000168	0,0001679	0,000168	0,0001679	0,000168	0,0001679	2027
	6120	0,00596	0,18797	0,00596	0,18797	0,00596	0,18797	2027
	6121	0,00466	0,14703	0,00466	0,14703	0,00466	0,14703	2027
	6122	0,007814	0,246432	0,007814	0,246432	0,007814	0,246432	2027
	6123	0,004662	0,147029	0,004662	0,147029	0,004662	0,147029	2027
	6124	0,0000078	0,0002448	0,0000078	0,0002448	0,0000078	0,0002448	2027
	6125	0,000365	0,000365	0,000365	0,000365	0,000365	0,000365	2027
	6126	0,000049	0,001566	0,000049	0,001566	0,000049	0,001566	2027
	6129	0,000075	0,0002675	0,000075	0,0002675	0,000075	0,0002675	2027
	6130	0,000535	0,0168848	0,000535	0,0168848	0,000535	0,0168848	2027
	6131	0,001028	0,032416	0,001028	0,032416	0,001028	0,032416	2027
	6132	0,005924	0,18683	0,005924	0,18683	0,005924	0,18683	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	6133	0,005924	0,18683	0,005924	0,18683	0,005924	0,18683	2027
	6135	0,000499	0,000183	0,000499	0,000183	0,000499	0,000183	2027
	6138	0,012219	0,385333	0,012219	0,385333	0,012219	0,385333	2027
	6139	0,0000417	0,000119	0,0000417	0,000119	0,0000417	0,000119	2027
	6140	0,002184	0,0688733	0,002184	0,0688733	0,002184	0,0688733	2027
	6141	0,00049	0,015609	0,00049	0,015609	0,00049	0,015609	2027
	6145	0,0638827	2,014605	0,0638827	2,014605	0,0638827	2,014605	2027
	6407	0,01939	0,00021	0,01939	0,00021	0,01939	0,00021	2027
Установка подготовки газа	6201	0,00002	0,000624	0,00002	0,000624	0,00002	0,000624	2027
	6202	0,0000042	0,0001318	0,0000042	0,0001318	0,0000042	0,0001318	2027
	6203	0,0000022	0,00007	0,0000022	0,00007	0,0000022	0,00007	2027
	6204	0,0000022	0,00007	0,0000022	0,00007	0,0000022	0,00007	2027
	6205	0,0000082	0,000259	0,0000082	0,000259	0,0000082	0,000259	2027
	6206	0,0000164	0,000518	0,0000164	0,000518	0,0000164	0,000518	2027
	6207	0,0000171	0,00054	0,0000171	0,00054	0,0000171	0,00054	2027
	6208	0,0000171	0,00054	0,0000171	0,00054	0,0000171	0,00054	2027
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6301	0,000495	0,015621	0,000495	0,015621	0,000495	0,015621	2027
	6302	0,0000497	0,001566	0,0000497	0,001566	0,0000497	0,001566	2027
	6303	0,000495	0,015621	0,000495	0,015621	0,000495	0,015621	2027
	6304	0,0000497	0,001566	0,0000497	0,001566	0,0000497	0,001566	2027
	6305	0,000397	0,0125267	0,000397	0,0125267	0,000397	0,0125267	2027
	6309	0,000742	0,023393	0,000742	0,023393	0,000742	0,023393	2027
	6310	0,000937	0,029544	0,000937	0,029544	0,000937	0,029544	2027
	6311	0,000937	0,029544	0,000937	0,029544	0,000937	0,029544	2027
	6312	0,000742	0,023392	0,000742	0,023392	0,000742	0,023392	2027
	6313	0,000742	0,023392	0,000742	0,023392	0,000742	0,023392	2027
	6314	0,000742	0,023392	0,000742	0,023392	0,000742	0,023392	2027
	6315	0,000742	0,023392	0,000742	0,023392	0,000742	0,023392	2027
	6316	0,000742	0,023392	0,000742	0,023392	0,000742	0,023392	2027
	6317	0,000937	0,0295435	0,000937	0,0295435	0,000937	0,0295435	2027
	6318	0,0000497	0,001566	0,0000497	0,001566	0,0000497	0,001566	2027
	6319	0,000742	0,023392	0,000742	0,023392	0,000742	0,023392	2027
	6320	0,000742	0,023392	0,000742	0,023392	0,000742	0,023392	2027
	6321	0,000742	0,023392	0,000742	0,023392	0,000742	0,023392	2027
	6322	0,000937	0,029544	0,000937	0,029544	0,000937	0,029544	2027
	6325	0,0004	0,0125267	0,0004	0,0125267	0,0004	0,0125267	2027
	6328	0,000733	0,023111	0,000733	0,023111	0,000733	0,023111	2027
	6329	0,000733	0,023111	0,000733	0,023111	0,000733	0,023111	2027
	6330	0,000733	0,023111	0,000733	0,023111	0,000733	0,023111	2027
	6331	0,000733	0,023111	0,000733	0,023111	0,000733	0,023111	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	6332	0,000733	0,023111	0,000733	0,023111	0,000733	0,023111	2027
	6333	0,000733	0,023111	0,000733	0,023111	0,000733	0,023111	2027
	6334	0,000733	0,023111	0,000733	0,023111	0,000733	0,023111	2027
	6335	0,000733	0,023111	0,000733	0,023111	0,000733	0,023111	2027
	6336	0,000838	0,026412	0,000838	0,026412	0,000838	0,026412	2027
	6337	0,000196	0,006188	0,000196	0,006188	0,000196	0,006188	2027
	6338	0,0000497	0,001566	0,0000497	0,001566	0,0000497	0,001566	2027
	6346	0,000733	0,023111	0,000733	0,023111	0,000733	0,023111	2027
	6347	0,004975	0,156905	0,004975	0,156905	0,004975	0,156905	2027
	6348	0,000889	0,0280342	0,000889	0,0280342	0,000889	0,0280342	2027
	6349	0,0000987	0,0031128	0,0000987	0,0031128	0,0000987	0,0031128	2027
	6350	0,001135	0,035807	0,001135	0,035807	0,001135	0,035807	2027
	6351	0,001135	0,035807	0,001135	0,035807	0,001135	0,035807	2027
	6352	0,001135	0,035807	0,001135	0,035807	0,001135	0,035807	2027
	6353	0,001135	0,035807	0,001135	0,035807	0,001135	0,035807	2027
	6354	0,001135	0,035807	0,001135	0,035807	0,001135	0,035807	2027
	6355	0,001135	0,035807	0,001135	0,035807	0,001135	0,035807	2027
	6356	0,001135	0,035807	0,001135	0,035807	0,001135	0,035807	2027
	6357	0,001135	0,035807	0,001135	0,035807	0,001135	0,035807	2027
	6358	0,00015	0,004735	0,00015	0,004735	0,00015	0,004735	2027
	6359	0,001186	0,037392	0,001186	0,037392	0,001186	0,037392	2027
	6360	0,0000099	0,0031505	0,0000099	0,0031505	0,0000099	0,0031505	2027
	6361	0,001135	0,035807	0,001135	0,035807	0,001135	0,035807	2027
	6372	0,000889	0,0280342	0,000889	0,0280342	0,000889	0,0280342	2027
	6374	0,0011773	0,03713	0,0011773	0,03713	0,0011773	0,03713	2027
	6375	0,0011773	0,03713	0,0011773	0,03713	0,0011773	0,03713	2027
	6376	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	2027
	6377	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	2027
	6378	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	2027
	6379	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	2027
	6380	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	2027
	6381	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	2027
	6382	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	2027
	6383	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	2027
	6384	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	2027
	6385	0,000849	0,02677	0,000849	0,02677	0,000849	0,02677	2027
	6386	0,001092	0,0344483	0,001092	0,0344483	0,001092	0,0344483	2027
	6394	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	2027
	6395	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	2027
	6396	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	2027

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	6397	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	2027
	6398	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	2027
	6399	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	0,001184	0,037335	2027
Коммерческий узел учета нефти	6401	0,00047	0,01479	0,00047	0,01479	0,00047	0,01479	2027
	6402	0,0002857	0,00901	0,0002857	0,00901	0,0002857	0,00901	2027
	6403	0,003688	0,01163	0,003688	0,01163	0,003688	0,01163	2027
	6404	0,002627	0,082857	0,002627	0,082857	0,002627	0,082857	2027
	6405	0,000282	0,008903	0,000282	0,008903	0,000282	0,008903	2027
	6406	0,0005601	0,017662	0,0005601	0,017662	0,0005601	0,017662	2027
	6408	0,01939	0,0001047	0,01939	0,0001047	0,01939	0,0001047	2027
Автозаправочная станция	6501	0,005429	0,003077	0,005429	0,003077	0,005429	0,003077	2027
	6503	0,01108	0,11647	0,01108	0,11647	0,01108	0,11647	2027
	6505	0,000021	0,000066	0,000021	0,000066	0,000021	0,000066	2027
Вахтовый поселок	6801	0,0003055	0,0010914	0,0003055	0,0010914	0,0003055	0,0010914	2027
	6802	0,002	0,007183	0,002	0,007183	0,002	0,007183	2027
Подъемный агрегат АПР-80-1	6902	0,0133	0,419429	0,0133	0,419429	0,0133	0,419429	2027
	6903	0,012465	0,005487	0,012465	0,005487	0,012465	0,005487	2027
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент),(494)								
Центральный пункт сбора нефти	6127	0,00309	0,00325	0,00309	0,00325	0,00309	0,00325	2027
Итого по организованным источникам:		526,9946479	1643,676005	526,9946479	1643,676005	526,9946479	1643,676005	2027
в том числе от факельных установок		259,5934226	106,1113197	259,5934226	106,1113197	259,5934226	106,1113197	2027
Итого по неорганизованным источникам:		8,661565655	92,91136702	8,661565655	92,91136702	8,661565655	92,91136702	2027
Всего по предприятию:		535,6562135	1736,587372	535,6562135	1736,587372	535,6562135	1736,587372	2027

4.3 Зона воздействия

В соответствии с формулировкой Экологического кодекса, общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не должна приводить к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды. По результатам моделирования рассеивания ЗВ в атмосфере, максимальный радиус области воздействия, где $C_i \geq 1$ ПДК, составляет 4.8 км.

В соответствии с формулировкой Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека", п. 5: «Объектами (источниками) воздействия на среду обитания и здоровье человека являются объекты, для которых уровни создаваемого загрязнения за пределами территории (промышленной площадки) объекта превышают 0.1 предельно-допустимую концентрацию (далее – ПДК) и (или) предельно-допустимый уровень (далее – ПДУ) или вклад в загрязнение жилых зон превышает 0.1 ПДК». По результатам моделирования максимальный радиус области воздействия, где $C_i \geq 0.1$ ПДК, составляет 23.5 км (подраздел 4.9.2).

5 МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ В ПЕРИОД НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ (НМУ)

НМУ – это метеорологические условия, способствующие накоплению (увеличению концентрации) загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы. К ним можно отнести приподнятые инверсии, штили, туманы и другие сочетание неблагоприятных факторов.

Под регулированием выбросов вредных веществ в атмосферу понимается их кратковременное сокращение в периоды неблагоприятных метеорологических условий, приводящих к формированию высокого уровня загрязнения воздуха. Регулирование выбросов осуществляется с учетом прогноза НМУ на основе предупреждений о возможном опасном росте концентрации загрязняющих веществ в воздухе с целью его предотвращения.

Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ разрабатывают предприятия, организации, учреждения, имеющие стационарные источники выбросов, расположенные в населенных пунктах, где подразделениями Казгидромета проводятся или планируется проведение прогнозирования НМУ (Пр. Министра охраны окружающей среды № 298 от 29.11.2010. Приложение 40).

Предупреждения составляются с учетом возможного наступления трех уровней загрязнения атмосферы, которым соответствуют три режима работ предприятий в периоды НМУ. В зависимости от уровня загрязнения должно быть обеспечено снижение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы по первому режиму на 15-20%, по второму на 20-40% и по третьему режиму на 40-60%.

Одно из основных условий при разработке мероприятий по кратковременному сокращению выбросов - выполнение мероприятий при НМУ не должно приводить ни к снижению производства, ни к нарушению технологического процесса, следствием которого могут быть аварийные ситуации.

Учитывая специфику работы и удаленность от населенных пунктов и то, что в данном районе подразделениями Казгидромет не проводится прогнозирования НМУ, на месторождении предусмотрены мероприятия только по I режиму работы в периоды НМУ, обеспечивающие снижение загрязняющих веществ на 10-20%, которые носят организационно-технический характер и осуществляются без снижения производительности предприятия:

- запрещение работы оборудования в форсированном режиме;
- особый контроль работы всех технологических процессов и оборудования;
- усиление контроля за работой измерительных приборов и оборудования, в первую очередь, за режимом горения газа в печах подогрева нефти и генераторах;
- ограничение ремонтных работ;
- рассредоточение во времени работы технологических агрегатов, не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе.

Вышеперечисленные меры, в сочетании с хорошей организацией производственного процесса и производственного контроля, а также неукоснительного соблюдения требований комплексной программы ОЗТОС обеспечивают соблюдение нормативов допустимых выбросов (НДВ) и, следовательно, исключение превышений расчетных показателей уровня загрязнения атмосферного воздуха.

Таблица 3.8 - Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период НМУ	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме	точечного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	Скорость, м/с	объем, м³/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год ч/сут	Установка подготовки газа (1)	Снижение производительности на 15%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0205	36450 /28950						22/	7,678	6,5263	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									1,2477	1,060545	15
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									6,3982	5,43847	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00978	0,008313	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00000048	0,000000408	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									63,9822	54,38487	15
			Метан (727*)									1,5996	1,35966	15
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0,000111	0,00009435	15
120 д/год ч/сут	Подъемный агрегат АПР-80-1 (1)	Снижение производительности на 15%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0901	36445 /28950				70,16	1,2398/	450/	0,5184	0,44064	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,08424	0,071604	15
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,03375	0,0286875	15

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,081	0,06885	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,4185	0,355725	15
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)								0,0000008	0,00000068	15
			Формальдегид (Метаналь) (609)								0,0081	0,006885	15
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С)								0,19575	0,1663875	15
61 д/год ч/сут	Снижение производительности на 15%	0902	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	36445 /28950				48,8	0,86236/	450/	0,360533	0,30645305	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,05858	0,049793	15
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								0,02347	0,0199495	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,056333	0,04788305	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,2910556	0,24739726	15
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)								0,0000006	0,00000051	15
			Формальдегид (Метаналь) (609)								0,00563	0,0047855	15
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С)								0,136139	0,11571815	15
153 д/год ч/сут	Снижение производительности на 15%	0904	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	36445 /28950				0,78	0,01378/	450/	0,00618	0,005253	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,001004	0,0008534	15
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								0,000525	0,00044625	15

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,000825	0,00070125	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,0054	0,00459	15
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)								9,80E-09	8,33E-09	15
			Формальдегид (Метаналь) (609)								0,000113	0,00009605	15
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С)								0,0027	0,002295	15
153 д/год ч/сут	Снижение производительности на 15%	0905	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	36445 /28955				0,78	0,01378/	450/	0,00618	0,005253	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,001004	0,0008534	15
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								0,000525	0,00044625	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,000825	0,00070125	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,0054	0,00459	15
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)								9,80E-09	8,33E-09	15
			Формальдегид (Метаналь) (609)								0,000113	0,00009605	15
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С)								0,0027	0,002295	15
153 д/год ч/сут	Снижение производительности на 15%	0906	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	36445 /28955						450/			15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)										15
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)										15

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)											15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)											15
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)											15
			Формальдегид (Метаналь) (609)											15
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C)											15
153 д/год ч/сут	Снижение производительности на 15%	0907	36445 /28955					57,75	1,0205/	450/	0,4267	0,362695	15	
											0,0693	0,058905	15	
											0,02778	0,023613	15	
											0,06667	0,0566695	15	
											0,3444	0,29274	15	
											0,00000067	5,695E-07	15	
											0,06667	0,0566695	15	
											0,16111	0,1369435	15	
153 д/год ч/сут	Снижение производительности на 15%	0908	36445 /28960					57,75	1,0205/	450/	0,341333	0,29013305	15	
											0,055467	0,04714695	15	
											0,022222	0,0188887	15	

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,053333	0,04533305	15	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,275556	0,2342226	15	
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)								0,00000067	5,695E-07	15	
			Формальдегид (Метаналь) (609)								0,005333	0,00453305	15	
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С)								0,128889	0,10955565	15	
120 д/год ч/сут	Подъемный агрегат АПР- 80-2 (1)	Снижение производительности на 15%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1001	36445 /28960				70,16	1,2398/	450/	0,5184	0,44064	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,08424	0,071604	15
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,03375	0,0286875	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,081	0,06885	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,4185	0,355725	15
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)									0,0000008	0,00000068	15
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,0081	0,006885	15
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С)									0,19575	0,1663875	15
			61 д/год ч/сут									Снижение производительности на 15%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1002
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,05858	0,049793		15										
Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,02347	0,0199495		15										

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,056333	0,04788305	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,2910556	0,24739726	15
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)								0,0000006	0,00000051	15
			Формальдегид (Метаналь) (609)								0,00563	0,0047855	15
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С)								0,136139	0,11571815	15
61 д/год ч/сут	Снижение производительности на 15%	1003	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	36455 /28965				48,8	0,86236/	450/	0,469334	0,3989339	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,0762667	0,064826695	15
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								0,030556	0,0259726	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,073333	0,06233305	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,378889	0,32205565	15
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)								0,0000006	0,00000051	15
			Формальдегид (Метаналь) (609)								0,007333	0,00623305	15
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С)								0,177222	0,1506387	15
61 д/год ч/сут	Снижение производительности на 15%	1004	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	36450 /28965				48,8	0,86236/	450/	0,0146489	0,012451565	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,00238	0,002023	15
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								0,0012444	0,00105774	15

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,0019556	0,00166226	15	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,0128	0,01088	15	
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)								0,0000006	0,00000051	15	
			Формальдегид (Метаналь) (609)								0,000267	0,00022695	15	
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C)								0,0064	0,00544	15	
61 д/год ч/сут		Снижение производительности на 15%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1005	36460 /28965				48,8	0,86236/	450/	0,12108	0,102918	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,019676	0,0167246	15
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,010286	0,0087431	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,016164	0,0137394	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,1058	0,08993	15
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)									0,0000006	0,00000051	15
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,0022042	0,00187357	15
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C)									0,0529	0,044965	15
120 д/год ч/сут	Подъемный агрегат АПР- 80-3 (1)	Снижение производительности на 15%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1011	36450 /28965				48,8	0,86236/	450/	0,5184	0,44064	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,08424	0,071604	15
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,03375	0,0286875	15

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,081	0,06885	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,4185	0,355725	15
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)								0,0000008	0,00000068	15
			Формальдегид (Метаналь) (609)								0,0081	0,006885	15
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С)								0,19575	0,1663875	15
61 д/год ч/сут	Снижение производительности на 15%	1012	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	36450 /28965				48,8	0,86236/	450/	0,360533	0,30645305	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,05858	0,049793	15
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								0,02347	0,0199495	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,056333	0,04788305	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,2910556	0,24739726	15
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)								0,0000006	0,00000051	15
			Формальдегид (Метаналь) (609)								0,00563	0,0047855	15
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С)								0,136139	0,11571815	15
153 д/год ч/сут	Снижение производительности на 15%	1013	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	36450 /28960				57,75	1,0205/	450/	0,4267	0,362695	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,0693	0,058905	15
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								0,02778	0,023613	15

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,06667	0,0566695	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,3444	0,29274	15
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)								0,00000067	5,695E-07	15
			Формальдегид (Метаналь) (609)								0,06667	0,0566695	15
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С)								0,16111	0,1369435	15
61 д/год ч/сут	Снижение производительности на 15%	1014	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	36450 /28960				48,8	0,86236/	450/	0,00618	0,005253	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,001004	0,0008534	15
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								0,000525	0,00044625	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,000825	0,00070125	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,0054	0,00459	15
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)								9,00E-09	7,65E-09	15
			Формальдегид (Метаналь) (609)								0,0001125	0,000095625	15
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С)								0,0027	0,002295	15
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								0,00618	0,005253	15
61 д/год ч/сут	Снижение производительности на 15%	1015	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	36450 /28960				48,8	0,86236/	450/	0,001004	0,0008534	15
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								0,000525	0,00044625	15

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,000825	0,00070125	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0054	0,00459	15
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)									9,00E-09	7,65E-09	15
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,0001125	0,000095625	15
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C)									0,0027	0,002295	15
153 д/год ч/сут		Снижение производительности на 15%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1016	36450 /28960				57,75	1,0205/	450/	0,341333	0,29013305	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,055467	0,04714695	15
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,022222	0,0188887	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,053333	0,04533305	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,275556	0,2342226	15
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)									0,00000067	5,695E-07	15
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,005333	0,00453305	15
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C)									0,128889	0,10955565	15
			365 д/год ч/сут									Установка подготовки газа (2)	Снижение производительности на 30%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,2477	0,87339		30										
Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6,3982	4,47874		30										

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00978	0,006846	30
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00000048	0,000000336	30
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									63,9822	44,78754	30
			Метан (727*)									1,5996	1,11972	30
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0,000111	0,0000777	30
120 д/год ч/сут	Подъемный агрегат АПР- 80-1 (2)	Снижение производительности на 30%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0901	36445 /28950				70,16	1,2398/	450/	0,5184	0,36288	30
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,08424	0,058968	30
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,03375	0,023625	30
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,081	0,0567	30
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,4185	0,29295	30
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)									0,0000008	0,00000056	30
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,0081	0,00567	30
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С)									0,19575	0,137025	30
61 д/год ч/сут		Снижение производительности на 30%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0902	36445 /28950				48,8	0,86236/	450/	0,360533	0,30645305	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,05858	0,049793	15

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								0,02347	0,0199495	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,056333	0,04788305	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,2910556	0,24739726	15
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)								0,0000006	0,00000051	15
			Формальдегид (Метаналь) (609)								0,00563	0,0047855	15
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C)								0,136139	0,11571815	15
153 д/год ч/сут	Снижение производительности на 30%	0904	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	36445 /28950				0,78	0,01378/	450/	0,00618	0,005253	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,001004	0,0008534	15
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								0,000525	0,00044625	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,000825	0,00070125	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,0054	0,00459	15
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)								9,80E-09	8,33E-09	15
			Формальдегид (Метаналь) (609)								0,000113	0,00009605	15
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C)								0,0027	0,002295	15
153 д/год ч/сут	Снижение производительности на 30%	0905	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	36445 /28955				0,78	0,01378/	450/	0,00618	0,005253	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,001004	0,0008534	15

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,000525	0,00044625	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,000825	0,00070125	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0054	0,00459	15
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)									9,80E-09	8,33E-09	15
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,000113	0,00009605	15
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C)									0,0027	0,002295	15
153 д/год ч/сут		Снижение производительности на 30%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0906	36445 /28955						450/			15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)											15
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)											15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)											15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)											15
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)											15
			Формальдегид (Метаналь) (609)											15
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C)											15
153 д/год ч/сут		Снижение производительности на 30%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0907	36445 /28955				57,75	1,0205/	450/	0,4267	0,362695	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0693	0,058905	15

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,02778	0,023613	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,06667	0,0566695	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,3444	0,29274	15
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)									0,00000067	5,695E-07	15
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,06667	0,0566695	15
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C)									0,16111	0,1369435	15
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,341333	0,29013305	15
153 д/год ч/сут		Снижение производительности на 30%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0908	36445 /28960				57,75	1,0205/	450/	0,055467	0,04714695	15
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,022222	0,0188887	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,053333	0,04533305	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,275556	0,2342226	15
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)									0,00000067	5,695E-07	15
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,005333	0,00453305	15
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C)									0,128889	0,10955565	15
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,5184	0,44064	15
120 д/год ч/сут	Подъемный агрегат АПР- 80-2 (2)	Снижение производительности на 30%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1001	36445 /28960				70,16	1,2398/	450/	0,08424	0,071604	15

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								0,03375	0,0286875	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,081	0,06885	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,4185	0,355725	15
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)								0,0000008	0,00000068	15
			Формальдегид (Метаналь) (609)								0,0081	0,006885	15
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C)								0,19575	0,1663875	15
61 д/год ч/сут	Снижение производительности на 30%	1002	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	36450 /28960				48,8	0,86236/	450/	0,360533	0,30645305	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,05858	0,049793	15
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								0,02347	0,0199495	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,056333	0,04788305	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,2910556	0,24739726	15
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)								0,0000006	0,00000051	15
			Формальдегид (Метаналь) (609)								0,00563	0,0047855	15
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C)								0,136139	0,11571815	15
61 д/год ч/сут	Снижение производительности на 30%	1003	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	36455 /28965				48,8	0,86236/	450/	0,469334	0,3989339	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,0762667	0,064826695	15

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								0,030556	0,0259726	15	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,073333	0,06233305	15	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,378889	0,32205565	15	
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								0,0000006	0,00000051	15	
			Формальдегид (Метаналь) (609)								0,007333	0,00623305	15	
			Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С)								0,177222	0,1506387	15	
61 д/год ч/сут		Снижение производительности на 30%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1004	36450 /28965				48,8	0,86236/	450/	0,0146489	0,012451565	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00238	0,002023	15
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,0012444	0,00105774	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0019556	0,00166226	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0128	0,01088	15
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,0000006	0,00000051	15
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,000267	0,00022695	15
			Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С)									0,0064	0,00544	15
61 д/год ч/сут		Снижение производительности на 30%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1005	36460 /28965				48,8	0,86236/	450/	0,12108	0,102918	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,019676	0,0167246	15

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,010286	0,0087431	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,016164	0,0137394	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,1058	0,08993	15
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)									0,0000006	0,00000051	15
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,0022042	0,00187357	15
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С)									0,0529	0,044965	15
120 д/год ч/сут	Подъемный агрегат АПР- 80-3 (2)	Снижение производительности на 30%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1011	36450 /28965				48,8	0,86236/	450/	0,5184	0,44064	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,08424	0,071604	15
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,03375	0,0286875	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,081	0,06885	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,4185	0,355725	15
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)									0,0000008	0,00000068	15
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,0081	0,006885	15
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С)									0,19575	0,1663875	15
61 д/год ч/сут		Снижение производительности на 30%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1012	36450 /28965				48,8	0,86236/	450/	0,360533	0,30645305	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,05858	0,049793	15

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								0,02347	0,0199495	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,056333	0,04788305	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,2910556	0,24739726	15
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)								0,0000006	0,00000051	15
			Формальдегид (Метаналь) (609)								0,00563	0,0047855	15
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C)								0,136139	0,11571815	15
153 д/год ч/сут	Снижение производительности на 30%	1013	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	36450 /28960				57,75	1,0205/	450/	0,4267	0,362695	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,0693	0,058905	15
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								0,02778	0,023613	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,06667	0,0566695	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,3444	0,29274	15
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)								0,00000067	5,695E-07	15
			Формальдегид (Метаналь) (609)								0,06667	0,0566695	15
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C)								0,16111	0,1369435	15
61 д/год ч/сут	Снижение производительности на 30%	1014	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	36450 /28960				48,8	0,86236/	450/	0,00618	0,005253	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,001004	0,0008534	15

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,000525	0,00044625	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,000825	0,00070125	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0054	0,00459	15
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)									9,00E-09	7,65E-09	15
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,0001125	0,000095625	15
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C)									0,0027	0,002295	15
61 д/год ч/сут		Снижение производительности на 30%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1015	36450 /28960				48,8	0,86236/	450/	0,00618	0,005253	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,001004	0,0008534	15
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,000525	0,00044625	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,000825	0,00070125	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0054	0,00459	15
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)									9,00E-09	7,65E-09	15
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,0001125	0,000095625	15
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C)									0,0027	0,002295	15
153 д/год ч/сут		Снижение производительности на 30%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1016	36450 /28960				57,75	1,0205/	450/	0,341333	0,29013305	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,055467	0,04714695	15

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								0,022222	0,0188887	15	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,053333	0,04533305	15	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,275556	0,2342226	15	
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								0,00000067	5,695E-07	15	
			Формальдегид (Метаналь) (609)								0,005333	0,00453305	15	
			Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)								0,128889	0,10955565	15	
365 д/год ч/сут	Установка подготовки газа (3)	Снижение производительности на 30%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0205	36450 /28950					22/	7,678	3,0712	60	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								1,2477	0,49908	60	
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								6,3982	2,55928	60	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,00978	0,003912	60	
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00000048	0,000000192	60	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								63,9822	25,59288	60	
			Метан (727*)								1,5996	0,63984	60	
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)								0,000111	0,0000444	60	
120 д/год ч/сут	Подъемный агрегат АПР-80-1 (3)	Снижение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0901	36445 /28950				70,16	1,2398/	450/	0,5184	0,20736	60

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,08424	0,033696	60	
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								0,03375	0,0135	60	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,081	0,0324	60	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,4185	0,1674	60	
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)								0,0000008	0,00000032	60	
			Формальдегид (Метаналь) (609)								0,0081	0,00324	60	
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C)								0,19575	0,0783	60	
61 д/год ч/сут		Снижение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0902	36445 /28950				48,8	0,86236/	450/	0,360533	0,1442132	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,05858	0,023432	60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,02347	0,009388	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,056333	0,0225332	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,2910556	0,11642224	60
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)									0,0000006	0,00000024	60
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,00563	0,002252	60
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C)									0,136139	0,0544556	60
			153 д/год ч/сут										Снижение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,001004	0,0004016	60	
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								0,000525	0,00021	60	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,000825	0,00033	60	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,0054	0,00216	60	
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)								9,80E-09	3,92E-09	60	
			Формальдегид (Метаналь) (609)								0,000113	0,0000452	60	
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C)								0,0027	0,00108	60	
153 д/год ч/сут		Снижение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0905	36445 /28955				0,78	0,01378/	450/	0,00618	0,002472	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,001004	0,0004016	60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,000525	0,00021	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,000825	0,00033	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0054	0,00216	60
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)									9,80E-09	3,92E-09	60
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,000113	0,0000452	60
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C)									0,0027	0,00108	60
			153 д/год ч/сут										Снижение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)											60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)											60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)											60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)											60
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)											60
			Формальдегид (Метаналь) (609)											60
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C)											60
153 д/год ч/сут		Снижение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0907	36445 /28955				57,75	1,0205/	450/	0,4267	0,17068	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0693	0,02772	60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,02778	0,011112	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,06667	0,026668	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,3444	0,13776	60
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)									0,00000067	0,000000268	60
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,06667	0,026668	60
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C)									0,16111	0,064444	60
153 д/год ч/сут		Снижение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0908	36445 /28960				57,75	1,0205/	450/	0,341333	0,1365332	60

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,055467	0,0221868	60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								0,022222	0,0088888	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,053333	0,0213332	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,275556	0,1102224	60
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)								0,00000067	0,000000268	60
			Формальдегид (Метаналь) (609)								0,005333	0,0021332	60
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C)								0,128889	0,0515556	60
120 д/год ч/сут	Подъемный агрегат АПР- 80-2 (3)	Снижение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1001	36445 /28960						0,5184	0,20736	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,08424	0,033696	60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								0,03375	0,0135	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					70,16	1,2398/	450/	0,081	0,0324	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,4185	0,1674	60
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)								0,0000008	0,00000032	60
			Формальдегид (Метаналь) (609)								0,0081	0,00324	60
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C)								0,19575	0,0783	60
61 д/год ч/сут		Снижение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1002	36450 /28960			48,8	0,86236/	450/	0,360533	0,1442132	60

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,05858	0,023432	60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,02347	0,009388	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,056333	0,0225332	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,2910556	0,11642224	60
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)									0,0000006	0,00000024	60
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,00563	0,002252	60
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C)									0,136139	0,0544556	60
61 д/год ч/сут		Снижение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1003	36455 /28965				48,8	0,86236/	450/	0,469334	0,1877336	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0762667	0,03050668	60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,030556	0,0122224	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,073333	0,0293332	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,378889	0,1515556	60
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)									0,0000006	0,00000024	60
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,007333	0,0029332	60
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C)									0,177222	0,0708888	60
61 д/год ч/сут		Снижение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1004	36450 /28965				48,8	0,86236/	450/	0,0146489	0,00585956	60

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,00238	0,000952	60	
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								0,0012444	0,00049776	60	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,0019556	0,00078224	60	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,0128	0,00512	60	
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)								0,0000006	0,00000024	60	
			Формальдегид (Метаналь) (609)								0,000267	0,0001068	60	
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С)								0,0064	0,00256	60	
			61 д/год ч/сут									Снижение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1005
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019676	0,0078704		60										
Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010286	0,0041144		60										
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,016164	0,0064656		60										
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1058	0,04232		60										
Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0,0000006	0,00000024		60										
Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0022042	0,00088168		60										
Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С)	0,0529	0,02116		60										
120 д/год ч/сут	Подъемный агрегат АПР- 80-3 (3)	Снижение производительности на 60%		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1011	36450 /28965				48,8			0,86236/	

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,08424	0,033696	60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,03375	0,0135	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,081	0,0324	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,4185	0,1674	60
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)									0,0000008	0,00000032	60
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,0081	0,00324	60
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С)									0,19575	0,0783	60
61 д/год ч/сут		Снижение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1012	36450 /28965				48,8	0,86236/	450/	0,360533	0,1442132	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,05858	0,023432	60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,02347	0,009388	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,056333	0,0225332	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,2910556	0,11642224	60
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)									0,0000006	0,00000024	60
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,00563	0,002252	60
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С)									0,136139	0,0544556	60
61 д/год ч/сут	КРС. База (3)	Снижение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0903	36445 /28950				48,8	0,86236/	450/	0,55467	0,221868	60

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,090133	0,0360532	60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								0,0361111	0,0144444	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,44777	0,179108	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,0054	0,00216	60
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)								0,00000087	0,000000348	60
			Формальдегид (Метаналь) (609)								0,0086667	0,00346668	60
			Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C)								0,209444	0,0837776	60

Таблица 3.9 - Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м ³	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м ³	г/с	%	г/м ³	г/с	%	г/м ³	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
***Титан диоксид (1219*)(0118)																
Центральный пункт сбора нефти	6127	2	0,00212	0,000366	100		0,00212			0,00212			0,00212			
	ВСЕГО:		0,00212	0,000366			0,00212			0,00212			0,00212			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,00212	0,000366	100		0,00212			0,00212			0,00212			
***Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)(0123)																
Центральный пункт сбора нефти	0131	5	0,021141	0,044994	5,5		0,021141			0,021141			0,021141			
Центральный пункт сбора нефти	6127	2	0,004298	0,045175	1,1		0,004298			0,004298			0,004298			
СМР	8301	2	0,002497	0,0000308	0,6		0,002497			0,002497			0,002497			
СМР	8304	2	0,35861	0,10328	92,8		0,35861			0,35861			0,35861			
	ВСЕГО:		0,386546	0,1934798			0,386546			0,386546			0,386546			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,386546	0,1934798	100		0,386546			0,386546			0,386546			
***Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)(0143)																
Центральный пункт сбора нефти	0131	5	0,000375	0,000943	24,4		0,000375			0,000375			0,000375			
Центральный пункт сбора нефти	6127	2	0,000342	0,003543	22,3		0,000342			0,000342			0,000342			
СМР	8301	2	0,00029	0,0000032	18,9		0,00029			0,00029			0,00029			
СМР	8304	2	0,0005278	0,00152	34,4		0,0005278			0,0005278			0,0005278			
	ВСЕГО:		0,0015348	0,0060092			0,0015348			0,0015348			0,0015348			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,0015348	0,0060092	100		0,0015348			0,0015348			0,0015348			
***Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)(0150)																
Центральный пункт сбора нефти	0116	3	0,0000262	0,0000688	33,4		0,0000262			0,0000262			0,0000262			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Центральный пункт сбора нефти	0117	3	0,0000262	0,0000688	33, 3		0,0000262		0,0000262		0,0000262			
Центральный пункт сбора нефти	0118	3	0,0000262	0,0000688	33, 3		0,0000262		0,0000262		0,0000262			
	ВСЕГО :		0,0000786	0,0002064			0,0000786		0,0000786		0,0000786			
В том числе по градациям высот														
	0-10		0,0000786	0,0002064	10 0		0,0000786		0,0000786		0,0000786			
***Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)(0203)														
Центральный пункт сбора нефти	6127	2	0,0000046	0,0000008	10 0		0,0000046		0,0000046		0,0000046			
	ВСЕГО :		0,0000046	0,0000008			0,0000046		0,0000046		0,0000046			
В том числе по градациям высот														
	0-10		0,0000046	0,0000008	10 0		0,0000046		0,0000046		0,0000046			
***Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)(0301)														
Центральный пункт сбора нефти	0101	2,5	0,622933	0,052448	0,9		0,622933		0,622933		0,622933			
Центральный пункт сбора нефти	0102	2,5	0,34988	0,052448	0,5		0,34988		0,34988		0,34988			
Центральный пункт сбора нефти	0103	2,5	0,77653	0,052448	1,1		0,77653		0,77653		0,77653			
Центральный пункт сбора нефти	0104	2,5	0,77653	0,052448	1,1		0,77653		0,77653		0,77653			
Центральный пункт сбора нефти	0108	5	0,53988	0,78774	0,8		0,53988		0,53988		0,53988			
Центральный пункт сбора нефти	0111	5	0,4975522	0,73514	0,7		0,4975522		0,4975522		0,4975522			
Центральный пункт сбора нефти	0112	5												
Центральный пункт сбора нефти	0114	5												
Центральный пункт сбора нефти	0131	5	0,012555	0,027949			0,012555		0,012555		0,012555			
Центральный пункт сбора нефти	0134	6	0,2816	0,00786	0,4		0,2816		0,2816		0,2816			
Центральный пункт сбора нефти	0135	2,2												
Центральный пункт сбора нефти	0136	2,2												
Центральный пункт сбора нефти	0138	5	0,0003778	0,0002122			0,0003778		0,0003778		0,0003778			
Центральный пункт сбора нефти	0140	5	0,0009365	0,002756			0,0009365		0,0009365		0,0009365			
Центральный пункт сбора нефти	0141	3	0,93866	0,13112	1,3		0,93866		0,93866		0,93866			
Центральный пункт сбора нефти	0142	5	0,33184	8,5152224	0,5		0,33184		0,33184		0,33184			
Центральный пункт сбора нефти	0143	5	0,91049	2,3363	1,3		0,91049		0,91049		0,91049			
Центральный пункт сбора нефти	6127	2	0,002762	0,015712			0,002762		0,002762		0,002762			
Центральный пункт сбора нефти	6129	2	0,000238	0,0008778			0,000238		0,000238		0,000238			
Центральный пункт сбора нефти	6135	2	0,000933	0,000343			0,000933		0,000933		0,000933			
Центральный пункт сбора нефти	6136	2	0,000104	0,0000765			0,000104		0,000104		0,000104			
Центральный пункт сбора нефти	6139	2	0,000149	0,000478			0,000149		0,000149		0,000149			
Установка подготовки газа	0137	4	0,81067	0,052448	1,2		0,81067		0,81067		0,81067			
Установка подготовки газа	0201	5												

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Установка подготовки газа	0202	5													
Установка подготовки газа	0205	5	7,678	9,728	11		6,5263	1 5		5,3746	3 0		3,0712	6 0	расчетны й
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0601	3	1,194666	0,06556	1,7		1,194666			1,194666			1,194666		
Коммерческий узел учета нефти	0152	2,5	0,356266	0,052448	0,5		0,356266			0,356266			0,356266		
Автозаправочная станция	6505	2	0,000068	0,000226			0,000068			0,000068			0,000068		
Морская насосная	0333	5	0,6826667	0,091784	1		0,6826667			0,6826667			0,6826667		
Вахтовый поселок	0401	3	0,349867	0,07867	0,5		0,349867			0,349867			0,349867		
Вахтовый поселок	0801	2,5	0,622933	0,07867	0,9		0,622933			0,622933			0,622933		
Вахтовый поселок	0802	2,5	0,16709	0,126566	0,2		0,16709			0,16709			0,16709		
Вахтовый поселок	0803	2,5	0,16709	0,126566	0,2		0,16709			0,16709			0,16709		
Вахтовый поселок	6801	2	0,0009422	0,0034076			0,0009422			0,0009422			0,0009422		
Вахтовый поселок	6802	2	0,005333	0,017345			0,005333			0,005333			0,005333		
ГТЭС	1101	6,2	10,56	106,553466	15, 3		10,56			10,56			10,56		
ГТЭС	1102	6,2	10,56	106,553466	15, 1		10,56			10,56			10,56		
ГТЭС	1103	6,2	10,56	106,553466	15, 1		10,56			10,56			10,56		
ГТЭС	1104	6,2	10,56	106,553466	15, 1		10,56			10,56			10,56		
ГТЭС	1109	7	0,853334	0,039336	1,2		0,853334			0,853334			0,853334		
ГТЭС	7108	2	0,000149	0,000478			0,000149			0,000149			0,000149		
Установки системы закачки морской пластовой воды	1202	3	0,853334	0,104896	1,2		0,853334			0,853334			0,853334		
СМР	1300	3	0,0515	0,292233	0,1		0,0515			0,0515			0,0515		
СМР	1301	3	0,0801111	0,454584	0,1		0,0801111			0,0801111			0,0801111		
СМР	1302	3	0,0412	0,233786	0,1		0,0412			0,0412			0,0412		
СМР	1303	3	0,0801111	0,22016	0,1		0,0801111			0,0801111			0,0801111		
СМР	1304	3	0,00401	0,02273			0,00401			0,00401			0,00401		
СМР	1305	2	0,0068667	0,038964			0,0068667			0,0068667			0,0068667		
СМР	1306	2	0,002625	0,015117			0,002625			0,002625			0,002625		
СМР	1307	2	0,005158	0,029712			0,005158			0,005158			0,005158		
СМР	1308	2	0,006528	0,03761			0,006528			0,006528			0,006528		
СМР	1309	3	0,012795	0,073699			0,012795			0,012795			0,012795		
СМР	8301	2	0,0000029	0,0000198			0,0000029			0,0000029			0,0000029		
СМР	8304	2	0,017806	0,05128			0,017806			0,017806			0,017806		
Подъемный агрегат АПР-80-1	0901	2,5	0,5184	1,18574	0,7		0,44064	1 5		0,36288	3 0		0,20736	6 0	расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0902	2	0,360533	0,40584	0,5		0,30645305	1 5		0,30645305	1 5		0,1442132	6 0	расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0904	2	0,00618	0,071193			0,005253	1 5		0,005253	1 5		0,002472	6 0	расчетны й

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Подъемный агрегат АПР-80-1	0905	2	0,00618	0,071193			0,005253	1 5		0,005253	1 5		0,002472	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0906	2						1 5			1 5			6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0907	2	0,4267	0,71067	0,6		0,362695	1 5		0,362695	1 5		0,17068	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0908	2	0,341333	0,140561	0,5		0,29013305	1 5		0,29013305	1 5		0,1365332	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-2	1001	2,5	0,5184	0,52448	0,7		0,44064	1 5		0,44064	1 5		0,20736	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-2	1002	2	0,360533	0,209792	0,5		0,30645305	1 5		0,30645305	1 5		0,1442132	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-2	1003	2	0,469334	0,24913	0,7		0,3989339	1 5		0,3989339	1 5		0,1877336	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-2	1004	2	0,0146489	0,112763			0,01245156 5	1 5		0,01245156 5	1 5		0,00585956	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-2	1005	2	0,12108	0,033829	0,2		0,102918	1 5		0,102918	1 5		0,048432	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1011	2	0,5184	1,185744	0,7		0,44064	1 5		0,44064	1 5		0,20736	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1012	2	0,360533	0,405843	0,5		0,30645305	1 5		0,30645305	1 5		0,1442132	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1013	2	0,4267	0,672	0,6		0,362695	1 5		0,362695	1 5		0,362695	1 5		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1014	2	0,00618	0,071193			0,005253	1 5		0,005253	1 5		0,005253	1 5		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1015	2	0,00618	0,071193			0,005253	1 5		0,005253	1 5		0,005253	1 5		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1016	2	0,341333	0,140561	0,5		0,29013305	1 5		0,29013305	1 5		0,29013305	1 5		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-4	1021	2	0,5184	0,26224	0,7		0,5184			0,5184			0,5184			
Подъемный агрегат АПР-80-4	1022	2	0,360533	0,15734	0,5		0,360533			0,360533			0,360533			
Подъемный агрегат АПР-80-4	1023	2	0,4267	0,20979	0,6		0,4267			0,4267			0,4267			
Подъемный агрегат АПР-80-4	1024	2	0,00618	0,07048			0,00618			0,00618			0,00618			
Подъемный агрегат АПР-80-4	1025	2	0,341333	0,13112	0,5		0,341333			0,341333			0,341333			
КРС. База	0903	2	0,55467	0,284268	0,8		0,55467			0,55467			0,221868	6 0		расчетны й
Главный склад	0204	5	0,18773	0,026224	0,3		0,18773			0,18773			0,18773			
Временная база 1	1601	3	0,0003514	0,00011			0,0003514			0,0003514			0,0003514			
Временная база 1	1602	3	0,0003514	0,00011			0,0003514			0,0003514			0,0003514			
Временная база 1	1603	3	0,3968	0,0032	0,6		0,3968			0,3968			0,3968			
Временная база 1	1604	3	0,04509	0,00344	0,1		0,04509			0,04509			0,04509			
Временная база 2	1701	2	0,0003514	0,00011			0,0003514			0,0003514			0,0003514			
	ВСЕГО :		69,9762113	458,431895 3			68,1041141 15			66,8746541 15			62,5061974 1			
В том числе по грациям высот																

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	0-10		69,9762113	458,431895 3	10 0	68,1041141 15		66,8746541 15		62,5061974 1			
***Азотная кислота (5)(0302)													
Центральный пункт сбора нефти	0116	3	0,0005	0,001314	33, 4	0,0005		0,0005		0,0005			
Центральный пункт сбора нефти	0117	3	0,0005	0,001314	33, 3	0,0005		0,0005		0,0005			
Центральный пункт сбора нефти	0118	3	0,0005	0,001314	33, 3	0,0005		0,0005		0,0005			
	ВСЕГО :		0,0015	0,003942		0,0015		0,0015		0,0015			
В том числе по грациям высот													
	0-10		0,0015	0,003942	10 0	0,0015		0,0015		0,0015			
***Аммиак (32)(0303)													
Центральный пункт сбора нефти	0116	3	0,0000492	0,0001293	33, 4	0,0000492		0,0000492		0,0000492			
Центральный пункт сбора нефти	0117	3	0,0000492	0,0001293	33, 3	0,0000492		0,0000492		0,0000492			
Центральный пункт сбора нефти	0118	3	0,0000492	0,0001293	33, 3	0,0000492		0,0000492		0,0000492			
	ВСЕГО :		0,0001476	0,0003879		0,0001476		0,0001476		0,0001476			
В том числе по грациям высот													
	0-10		0,0001476	0,0003879	10 0	0,0001476		0,0001476		0,0001476			
***Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)(0304)													
Центральный пункт сбора нефти	0101	2,5	0,101227	0,008523	0,9	0,101227		0,101227		0,101227			
Центральный пункт сбора нефти	0102	2,5	0,056853	0,008523	0,5	0,056853		0,056853		0,056853			
Центральный пункт сбора нефти	0103	2,5	0,1261867	0,008523	1,1	0,1261867		0,1261867		0,1261867			
Центральный пункт сбора нефти	0104	2,5	0,1261867	0,008523	1,1	0,1261867		0,1261867		0,1261867			
Центральный пункт сбора нефти	0108	5	0,08773	0,12801	0,8	0,08773		0,08773		0,08773			
Центральный пункт сбора нефти	0111	5	0,080852	0,11946	0,7	0,080852		0,080852		0,080852			
Центральный пункт сбора нефти	0112	5											
Центральный пункт сбора нефти	0114	5											
Центральный пункт сбора нефти	0134	6	0,04576	0,001278	0,4	0,04576		0,04576		0,04576			
Центральный пункт сбора нефти	0135	2,2											
Центральный пункт сбора нефти	0136	2,2											
Центральный пункт сбора нефти	0138	5	0,0000614	0,0000345		0,0000614		0,0000614		0,0000614			
Центральный пункт сбора нефти	0140	5	0,0001522	0,000448		0,0001522		0,0001522		0,0001522			
Центральный пункт сбора нефти	0141	3	0,1525333	0,021307	1,4	0,1525333		0,1525333		0,1525333			
Центральный пункт сбора нефти	0142	5	0,053924	1,383724	0,5	0,053924		0,053924		0,053924			
Центральный пункт сбора нефти	0143	5	0,0147955	0,3796489	0,1	0,0147955		0,0147955		0,0147955			
Центральный пункт сбора нефти	6129	2	0,000039	0,0001426		0,000039		0,000039		0,000039			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Центральный пункт сбора нефти	6135	2	0,00015	0,0000557			0,00015			0,00015			0,00015			
Центральный пункт сбора нефти	6136	2	0,0000169	0,0000765			0,0000169			0,0000169			0,0000169			
Центральный пункт сбора нефти	6139	2	0,000024	0,0000776			0,000024			0,000024			0,000024			
Установка подготовки газа	0137	4	0,1317333	0,008523	1,2		0,1317333			0,1317333			0,1317333			
Установка подготовки газа	0201	5														
Установка подготовки газа	0202	5														
Установка подготовки газа	0205	5	1,2477	1,5808	11, 1		1,060545	1 5		0,87339	3 0		0,49908	6 0		расчетны й
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0601	3	0,1941333	0,0106535	1,7		0,1941333			0,1941333			0,1941333			
Коммерческий узел учета нефти	0152	2,5	0,057893	0,008523	0,5		0,057893			0,057893			0,057893			
Автозаправочная станция	6505	2	0,000011	0,0000368			0,000011			0,000011			0,000011			
Морская насосная	0333	5	0,110933	0,014915	1		0,110933			0,110933			0,110933			
Вахтовый поселок	0401	3	0,056853	0,012784	0,5		0,056853			0,056853			0,056853			
Вахтовый поселок	0801	2,5	0,101227	0,012784	0,9		0,101227			0,101227			0,101227			
Вахтовый поселок	0802	2,5	0,027152	0,0205667	0,2		0,027152			0,027152			0,027152			
Вахтовый поселок	0803	2,5	0,027152	0,0205667	0,2		0,027152			0,027152			0,027152			
Вахтовый поселок	6801	2	0,0001531	0,0005537			0,0001531			0,0001531			0,0001531			
Вахтовый поселок	6802	2	0,00867	0,0028185	0,1		0,00867			0,00867			0,00867			
ГТЭС	1101	6,2	1,716	33,193624	15, 6		1,716			1,716			1,716			
ГТЭС	1102	6,2	1,716	33,193624	15, 3		1,716			1,716			1,716			
ГТЭС	1103	6,2	1,716	33,193624	15, 3		1,716			1,716			1,716			
ГТЭС	1104	6,2	1,716	33,193624	15, 3		1,716			1,716			1,716			
ГТЭС	1109	7	0,138667	0,00639	1,2		0,138667			0,138667			0,138667			
ГТЭС	7108	2	0,0000243	0,0000776			0,0000243			0,0000243			0,0000243			
Установки системы закачки морской пластовой воды	1202	3	0,138667	0,017046	1,2		0,138667			0,138667			0,138667			
СМР	1300	3	0,008369	0,047488	0,1		0,008369			0,008369			0,008369			
СМР	1301	3	0,013018	0,07387	0,1		0,013018			0,013018			0,013018			
СМР	1302	3	0,006695	0,03799	0,1		0,006695			0,006695			0,006695			
СМР	1303	3	0,013018	0,035776	0,1		0,013018			0,013018			0,013018			
СМР	1304	3	0,00065	0,0036935			0,00065			0,00065			0,00065			
СМР	1305	2	0,001116	0,00633			0,001116			0,001116			0,001116			
СМР	1306	2	0,000427	0,002456			0,000427			0,000427			0,000427			
СМР	1307	2	0,000838	0,004829			0,000838			0,000838			0,000838			
СМР	1308	2	0,001061	0,00611			0,001061			0,001061			0,001061			
СМР	1309	3	0,002079	0,011976			0,002079			0,002079			0,002079			
Подъемный агрегат АПР-80-1	0901	2,5	0,08424	0,192684	0,7		0,071604	1 5		0,058968	3 0		0,033696	6 0		расчетны й

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Подъемный агрегат АПР-80-1	0902	2	0,05858	0,065949	0,5		0,049793	1 5		0,049793	1 5		0,023432	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0904	2	0,001004	0,011569			0,0008534	1 5		0,0008534	1 5		0,0004016	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0905	2	0,001004	0,011569			0,0008534	1 5		0,0008534	1 5		0,0004016	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0906	2						1 5			1 5			6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0907	2	0,0693	0,115484	0,6		0,058905	1 5		0,058905	1 5		0,02772	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0908	2	0,055467	0,022841	0,5		0,04714695	1 5		0,04714695	1 5		0,0221868	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-2	1001	2,5	0,08424	0,085228	0,7		0,071604	1 5		0,071604	1 5		0,033696	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-2	1002	2	0,05858	0,034091	0,5		0,049793	1 5		0,049793	1 5		0,023432	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-2	1003	2	0,0762667	0,040483	0,7		0,06482669 5	1 5		0,06482669 5	1 5		0,03050668	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-2	1004	2	0,00238	0,018324			0,002023	1 5		0,002023	1 5		0,000952	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-2	1005	2	0,019676	0,005497	0,2		0,0167246	1 5		0,0167246	1 5		0,0078704	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1011	2	0,08424	0,192684	0,7		0,071604	1 5		0,071604	1 5		0,033696	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1012	2	0,05858	0,065949	0,5		0,049793	1 5		0,049793	1 5		0,023432	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1013	2	0,0693	0,1092	0,6		0,058905	1 5		0,058905	1 5		0,058905	1 5		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1014	2	0,001004	0,011569			0,0008534	1 5		0,0008534	1 5		0,0008534	1 5		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1015	2	0,001004	0,011569			0,0008534	1 5		0,0008534	1 5		0,0008534	1 5		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1016	2	0,055467	0,022841	0,5		0,04714695	1 5		0,04714695	1 5		0,04714695	1 5		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-4	1021	2	0,08424	0,042614	0,7		0,08424			0,08424			0,08424			
Подъемный агрегат АПР-80-4	1022	2	0,05858	0,025568	0,5		0,05858			0,05858			0,05858			
Подъемный агрегат АПР-80-4	1023	2	0,0693	0,03409	0,6		0,0693			0,0693			0,0693			
Подъемный агрегат АПР-80-4	1024	2	0,001004	0,011453			0,001004			0,001004			0,001004			
Подъемный агрегат АПР-80-4	1025	2	0,055467	0,02131	0,5		0,055467			0,055467			0,055467			
КРС. База	0903	2	0,090133	0,046194	0,8		0,090133			0,090133			0,0360532	6 0		расчетны й
Главный склад	0204	5	0,030507	0,0042614	0,3		0,030507			0,030507			0,030507			
Временная база 1	1601	3	0,000057	0,000018			0,000057			0,000057			0,000057			
Временная база 1	1602	3	0,000057	0,000018			0,000057			0,000057			0,000057			
Временная база 1	1603	3	0,06448	0,00052	0,6		0,06448			0,06448			0,06448			
Временная база 1	1604	3	0,007323	0,00056	0,1		0,007323			0,007323			0,007323			
Временная база 2	1701	2	0,000057	0,000018			0,000057			0,000057			0,000057			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	ВСЕГО :		11,2402694	137,994563 2			10,9360644 95			10,7362734 95			10,0264187 3			
В том числе по градациям высот																
	0-10		11,2402694	137,994563 2	10 0		10,9360644 95			10,7362734 95			10,0264187 3			
***Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)(0316)																
Центральный пункт сбора нефти	0116	3	0,000132	0,0003469	33, 4		0,000132			0,000132			0,000132			
Центральный пункт сбора нефти	0117	3	0,000132	0,0003469	33, 3		0,000132			0,000132			0,000132			
Центральный пункт сбора нефти	0118	3	0,000132	0,0003469	33, 3		0,000132			0,000132			0,000132			
	ВСЕГО :		0,000396	0,0010407			0,000396			0,000396			0,000396			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,000396	0,0010407	10 0		0,000396			0,000396			0,000396			
***Серная кислота (517)(0322)																
Центральный пункт сбора нефти	0116	3	0,0000267	0,0000702	22, 2		0,0000267			0,0000267			0,0000267			
Центральный пункт сбора нефти	0117	3	0,0000267	0,0000702	22, 2		0,0000267			0,0000267			0,0000267			
Центральный пункт сбора нефти	0118	3	0,0000267	0,0000702	22, 2		0,0000267			0,0000267			0,0000267			
Центральный пункт сбора нефти	0130	5	0,00004	0,0000014	33, 4		0,00004			0,00004			0,00004			
	ВСЕГО :		0,0001201	0,000212			0,0001201			0,0001201			0,0001201			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,0001201	0,000212	10 0		0,0001201			0,0001201			0,0001201			
***Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)(0328)																
Центральный пункт сбора нефти	0101	2,5	0,040556	0,003278	0,4		0,040556			0,040556			0,040556			
Центральный пункт сбора нефти	0102	2,5	0,022778	0,003278	0,2		0,022778			0,022778			0,022778			
Центральный пункт сбора нефти	0103	2,5	0,022778	0,003278	0,2		0,022778			0,022778			0,022778			
Центральный пункт сбора нефти	0104	2,5	0,022778	0,003278	0,2		0,022778			0,022778			0,022778			
Центральный пункт сбора нефти	0108	5	0,014583	0,00505	0,1		0,014583			0,014583			0,014583			
Центральный пункт сбора нефти	0111	5	0,014583	0,00505	0,1		0,014583			0,014583			0,014583			
Центральный пункт сбора нефти	0112	5														
Центральный пункт сбора нефти	0114	5														
Центральный пункт сбора нефти	0134	6	0,018333	0,000492	0,2		0,018333			0,018333			0,018333			
Центральный пункт сбора нефти	0135	2,2														
Центральный пункт сбора нефти	0136	2,2														
Центральный пункт сбора нефти	0140	5	0,000028	0,000137			0,000028			0,000028			0,000028			
Центральный пункт сбора нефти	0141	3	0,061111	0,008195	0,6		0,061111			0,061111			0,061111			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Центральный пункт сбора нефти	6129	2	0,0000236	0,000077			0,0000236			0,0000236			0,0000236			
Центральный пункт сбора нефти	6135	2	0,0003	0,0000106			0,0003			0,0003			0,0003			
Центральный пункт сбора нефти	6139	2	0,0000125	0,000031			0,0000125			0,0000125			0,0000125			
Установка подготовки газа	0137	4	0,0527778	0,003278	0,5		0,0527778			0,0527778			0,0527778			
Установка подготовки газа	0201	5														
Установка подготовки газа	0202	5														
Установка подготовки газа	0205	5	6,3982	8,1067	61,4		5,43847	15		4,47874	30		2,55928	60		расчетный
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0601	3	0,07778	0,0040975	0,7		0,07778			0,07778			0,07778			
Коммерческий узел учета нефти	0152	2,5	0,023194	0,003278	0,2		0,023194			0,023194			0,023194			
Автозаправочная станция	6505	2	0,0000064	0,000019			0,0000064			0,0000064			0,0000064			
Морская насосная	0333	5	0,04444	0,0057365	0,4		0,04444			0,04444			0,04444			
Вахтовый поселок	0401	3	0,022778	0,00492	0,2		0,022778			0,022778			0,022778			
Вахтовый поселок	0801	2,5	0,040556	0,00492	0,4		0,040556			0,040556			0,040556			
Вахтовый поселок	0802	2,5	0,014194	0,011038	0,1		0,014194			0,014194			0,014194			
Вахтовый поселок	0803	2,5	0,014194	0,011038	0,1		0,014194			0,014194			0,014194			
Вахтовый поселок	6801	2	0,0000097	0,00032			0,0000097			0,0000097			0,0000097			
Вахтовый поселок	6802	2	0,00067	0,00232			0,00067			0,00067			0,00067			
ГТЭС	1101	6,2	0,733333	1,51855	7		0,733333			0,733333			0,733333			
ГТЭС	1102	6,2	0,733333	1,51855	7		0,733333			0,733333			0,733333			
ГТЭС	1103	6,2	0,733333	1,51855	7		0,733333			0,733333			0,733333			
ГТЭС	1104	6,2	0,733333	1,51855	7		0,733333			0,733333			0,733333			
ГТЭС	1109	7	0,05556	0,0024585	0,5		0,05556			0,05556			0,05556			
ГТЭС	7108	2	0,0000125	0,000031			0,0000125			0,0000125			0,0000125			
Установки системы закачки морской пластовой воды	1202	3	0,05556	0,006556	0,5		0,05556			0,05556			0,05556			
СМР	1300	3	0,004375	0,0254854			0,004375			0,004375			0,004375			
СМР	1301	3	0,006806	0,03964	0,1		0,006806			0,006806			0,006806			
СМР	1302	3	0,0035	0,020388			0,0035			0,0035			0,0035			
СМР	1303	3	0,00681	0,0192	0,1		0,00681			0,00681			0,00681			
СМР	1304	3	0,00034	0,001982			0,00034			0,00034			0,00034			
СМР	1305	2	0,000583	0,003398			0,000583			0,000583			0,000583			
СМР	1306	2	0,0002868	0,00165			0,0002868			0,0002868			0,0002868			
СМР	1307	2	0,000533	0,003068			0,000533			0,000533			0,000533			
СМР	1308	2	0,000664	0,003823			0,000664			0,000664			0,000664			
СМР	1309	3	0,00123	0,00708			0,00123			0,00123			0,00123			
Подъемный агрегат АПР-80-1	0901	2,5	0,03375	0,074109	0,3		0,0286875	15		0,023625	30		0,0135	60		расчетный
Подъемный агрегат АПР-80-1	0902	2	0,02347	0,025365	0,2		0,0199495	15		0,0199495	15		0,009388	60		расчетный

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Подъемный агрегат АПР-80-1	0904	2	0,000525	0,006209			0,00044625	1 5		0,00044625	1 5		0,00021	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0905	2	0,000525	0,006209			0,00044625	1 5		0,00044625	1 5		0,00021	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0906	2						1 5			1 5			6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0907	2	0,02778	0,044417	0,3		0,023613	1 5		0,023613	1 5		0,011112	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0908	2	0,022222	0,008785	0,2		0,0188887	1 5		0,0188887	1 5		0,0088888	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-2	1001	2,5	0,03375	0,03278	0,3		0,0286875	1 5		0,0286875	1 5		0,0135	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-2	1002	2	0,02347	0,013112	0,2		0,0199495	1 5		0,0199495	1 5		0,009388	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-2	1003	2	0,030556	0,01557	0,3		0,0259726	1 5		0,0259726	1 5		0,0122224	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-2	1004	2	0,0012444	0,009834			0,00105774	1 5		0,00105774	1 5		0,00049776	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-2	1005	2	0,010286	0,00295	0,1		0,0087431	1 5		0,0087431	1 5		0,0041144	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1011	2	0,03375	0,07411	0,3		0,0286875	1 5		0,0286875	1 5		0,0135	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1012	2	0,02347	0,0253625	0,2		0,0199495	1 5		0,0199495	1 5		0,009388	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1013	2	0,02778	0,042	0,3		0,023613	1 5		0,023613	1 5		0,023613	1 5		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1014	2	0,000525	0,006209			0,00044625	1 5		0,00044625	1 5		0,00044625	1 5		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1015	2	0,000525	0,006209			0,00044625	1 5		0,00044625	1 5		0,00044625	1 5		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1016	2	0,022222	0,008785	0,2		0,0188887	1 5		0,0188887	1 5		0,0188887	1 5		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-4	1021	2	0,03375	0,01639	0,3		0,03375			0,03375			0,03375			
Подъемный агрегат АПР-80-4	1022	2	0,02347	0,009834	0,2		0,02347			0,02347			0,02347			
Подъемный агрегат АПР-80-4	1023	2	0,02778	0,013112	0,3		0,02778			0,02778			0,02778			
Подъемный агрегат АПР-80-4	1024	2	0,000525	0,006146			0,000525			0,000525			0,000525			
Подъемный агрегат АПР-80-4	1025	2	0,022222	0,008195	0,2		0,022222			0,022222			0,022222			
КРС. База	0903	2	0,036111	0,017767	0,3		0,036111			0,036111			0,0144444	6 0		расчетны й
Главный склад	0204	5	0,012222	0,00164	0,1		0,012222			0,012222			0,012222			
Временная база 1	1603	3	0,025833	0,0002	0,2		0,025833			0,025833			0,025833			
Временная база 1	1604	3	0,030831	0,0003	0,3		0,030831			0,030831			0,030831			
	ВСЕГО :		10,5048507	14,874379			9,49774314			8,53295064			6,47772726			
В том числе по градациям высот																
	0-10		10,5048507	14,874379	10 0		9,49774314			8,53295064			6,47772726			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

***Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)(0330)															
Центральный пункт сбора нефти	0101	2,5	0,097333	0,008195	1		0,097333			0,097333			0,097333		
Центральный пункт сбора нефти	0102	2,5	0,0546667	0,008195	0,5		0,0546667			0,0546667			0,0546667		
Центральный пункт сбора нефти	0103	2,5	0,0546667	0,008195	0,5		0,0546667			0,0546667			0,0546667		
Центральный пункт сбора нефти	0104	2,5	0,0546667	0,008195	0,5		0,0546667			0,0546667			0,0546667		
Центральный пункт сбора нефти	0108	5	0,35	0,135466	3,5		0,35			0,35			0,35		
Центральный пункт сбора нефти	0111	5	0,35	0,13489	3,5		0,35			0,35			0,35		
Центральный пункт сбора нефти	0112	5													
Центральный пункт сбора нефти	0114	5													
Центральный пункт сбора нефти	0134	6	0,044	0,001229	0,4		0,044			0,044			0,044		
Центральный пункт сбора нефти	0135	2,2													
Центральный пункт сбора нефти	0136	2,2													
Центральный пункт сбора нефти	0138	5	0,0000546	0,0000307			0,0000546			0,0000546			0,0000546		
Центральный пункт сбора нефти	0140	5	0,0001552	0,000494			0,0001552			0,0001552			0,0001552		
Центральный пункт сбора нефти	0141	3	0,1466667	0,0204875	1,5		0,1466667			0,1466667			0,1466667		
Центральный пункт сбора нефти	0142	5	0,013464	0,34548	0,1		0,013464			0,013464			0,013464		
Центральный пункт сбора нефти	0143	5	0,35	0,1809597	3,5		0,35			0,35			0,35		
Центральный пункт сбора нефти	6129	2	0,0000538	0,000191			0,0000538			0,0000538			0,0000538		
Центральный пункт сбора нефти	6135	2	0,0000922	0,000034			0,0000922			0,0000922			0,0000922		
Центральный пункт сбора нефти	6136	2	0,0000208	0,0000153			0,0000208			0,0000208			0,0000208		
Центральный пункт сбора нефти	6139	2	0,0000352	0,0001064			0,0000352			0,0000352			0,0000352		
Установка подготовки газа	0137	4	0,126667	0,008195	1,3		0,126667			0,126667			0,126667		
Установка подготовки газа	0201	5													
Установка подготовки газа	0202	5													
Установка подготовки газа	0205	5	0,00978	0,3071	0,1		0,008313	1 5		0,006846	3 0		0,003912	6 0	расчетны й
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0601	3	0,1866667	0,010244	1,9		0,1866667			0,1866667			0,1866667		
Коммерческий узел учета нефти	0152	2,5	0,055667	0,008195	0,6		0,055667			0,055667			0,055667		
Автозаправочная станция	6505	2	0,0000015	0,0000502			0,0000015			0,0000015			0,0000015		
Морская насосная	0333	5	0,106667	0,0143413	1,1		0,106667			0,106667			0,106667		
Вахтовый поселок	0401	3	0,0546667	0,0122925	0,5		0,0546667			0,0546667			0,0546667		
Вахтовый поселок	0801	2,5	0,09733	0,0122925	1		0,09733			0,09733			0,09733		
Вахтовый поселок	0802	2,5	0,022306	0,016556	0,2		0,022306			0,022306			0,022306		
Вахтовый поселок	0803	2,5	0,022306	0,016556	0,2		0,022306			0,022306			0,022306		
Вахтовый поселок	6801	2	0,0002103	0,0007465			0,0002103			0,0002103			0,0002103		
Вахтовый поселок	6802	2	0,0011167	0,0039705			0,0011167			0,0011167			0,0011167		
ГТЭС	1101	6,2	1,46667	28,37062	14, 7		1,46667			1,46667			1,46667		
ГТЭС	1102	6,2	1,46667	28,37062	14, 7		1,46667			1,46667			1,46667		

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

ГТЭС	1103	6,2	1,46667	28,37062	14, 7		1,46667		1,46667		1,46667			
ГТЭС	1104	6,2	1,46667	28,37062	14, 7		1,46667		1,46667		1,46667			
ГТЭС	1109	7	0,133333	0,006146	1,3		0,133333		0,133333		0,133333			
ГТЭС	7108	2	0,000352	0,0001064			0,000352		0,000352		0,000352			
Установки системы закачки морской пластовой воды	1202	3	0,133333	0,01639	1,3		0,133333		0,133333		0,133333			
СМР	1300	3	0,006875	0,038228	0,1		0,006875		0,006875		0,006875			
СМР	1301	3	0,010694	0,059466	0,1		0,010694		0,010694		0,010694			
СМР	1302	3	0,0055	0,030583	0,1		0,0055		0,0055		0,0055			
СМР	1303	3	0,01069	0,0288	0,1		0,01069		0,01069		0,01069			
СМР	1304	3	0,000534	0,002973			0,000534		0,000534		0,000534			
СМР	1305	2	0,000917	0,005097			0,000917		0,000917		0,000917			
СМР	1306	2	0,006745	0,038851	0,1		0,006745		0,006745		0,006745			
СМР	1307	2	0,012526	0,07215	0,1		0,012526		0,012526		0,012526			
СМР	1308	2	0,01561	0,089913	0,2		0,01561		0,01561		0,01561			
СМР	1309	3	0,02891	0,1665	0,3		0,02891		0,02891		0,02891			
Подъемный агрегат АПР-80-1	0901	2,5	0,081	0,185273	0,8		0,06885	1 5	0,0567	3 0	0,0324	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0902	2	0,056333	0,063413	0,6		0,04788305	1 5	0,04788305	1 5	0,0225332	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0904	2	0,000825	0,00931			0,00070125	1 5	0,00070125	1 5	0,00033	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0905	2	0,000825	0,00931			0,00070125	1 5	0,00070125	1 5	0,00033	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0906	2						1 5		1 5		6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0907	2	0,06667	0,11104	0,7		0,0566695	1 5	0,0566695	1 5	0,026668	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0908	2	0,053333	0,021963	0,5		0,04533305	1 5	0,04533305	1 5	0,0213332	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-2	1001	2,5	0,081	0,08195	0,8		0,06885	1 5	0,06885	1 5	0,0324	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-2	1002	2	0,056333	0,03278	0,6		0,04788305	1 5	0,04788305	1 5	0,0225332	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-2	1003	2	0,073333	0,038926	0,7		0,06233305	1 5	0,06233305	1 5	0,0293332	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-2	1004	2	0,0019556	0,01475			0,00166226	1 5	0,00166226	1 5	0,00078224	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-2	1005	2	0,016164	0,004425	0,2		0,0137394	1 5	0,0137394	1 5	0,0064656	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1011	2	0,081	0,185273	0,8		0,06885	1 5	0,06885	1 5	0,0324	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1012	2	0,056333	0,063413	0,6		0,04788305	1 5	0,04788305	1 5	0,0225332	6 0		расчетны й

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Подъемный агрегат АПР-80-3	1013	2	0,06667	0,105	0,7		0,0566695	1 5		0,0566695	1 5		0,0566695	1 5		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1014	2	0,000825	0,00931			0,00070125	1 5		0,00070125	1 5		0,00070125	1 5		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1015	2	0,000825	0,00931			0,00070125	1 5		0,00070125	1 5		0,00070125	1 5		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1016	2	0,053333	0,021963	0,5		0,04533305	1 5		0,04533305	1 5		0,04533305	1 5		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-4	1021	2	0,081	0,040975	0,8		0,081			0,081			0,081			
Подъемный агрегат АПР-80-4	1022	2	0,056333	0,024585	0,6		0,056333			0,056333			0,056333			
Подъемный агрегат АПР-80-4	1023	2	0,06667	0,03278	0,7		0,06667			0,06667			0,06667			
Подъемный агрегат АПР-80-4	1024	2	0,000825	0,009219			0,000825			0,000825			0,000825			
Подъемный агрегат АПР-80-4	1025	2	0,053333	0,020488	0,5		0,053333			0,053333			0,053333			
КРС. База	0903	2	0,44777	0,044417	4,5		0,44777			0,44777			0,179108	6 0		расчетны й
Главный склад	0204	5	0,029333	0,004098	0,3		0,029333			0,029333			0,029333			
Временная база 1	1601	3	0,000076	0,000024			0,000076			0,000076			0,000076			
Временная база 1	1602	3	0,000076	0,000024			0,000076			0,000076			0,000076			
Временная база 1	1603	3	0,062	0,0005	0,6		0,062			0,062			0,062			
Временная база 1	1604	3	0,00602	0,00045	0,1		0,00602			0,00602			0,00602			
Временная база 2	1701	2	0,000076	0,000024			0,000076			0,000076			0,000076			
	ВСЕГО :		9,9822291	116,445379 5			9,86874846			9,85513146			9,31438839			
В том числе по грациям высот																
	0-10		9,9822291	116,445379 5	10 0		9,86874846			9,85513146			9,31438839			
***Сероводород (Дигидросульфид) (518)(0333)																
Центральный пункт сбора нефти	0106	5	0,0000457	0,0000029	4,4		0,0000457			0,0000457			0,0000457			
Центральный пункт сбора нефти	0109	5		0,0000023												
Центральный пункт сбора нефти	0110	5		0,0000023												
Центральный пункт сбора нефти	0113	3														
Центральный пункт сбора нефти	0115	3														
Центральный пункт сбора нефти	0144	5		0,0000023												
Центральный пункт сбора нефти	0145	5		0,0000023												
Центральный пункт сбора нефти	0150	4	0,0000049	0,0000022	0,5		0,0000049			0,0000049			0,0000049			
Центральный пункт сбора нефти	6101	2	0,0000495	0,001409	4,8		0,0000495			0,0000495			0,0000495			
Центральный пункт сбора нефти	6102	2	0,0000622	0,0000112	6		0,0000622			0,0000622			0,0000622			
Центральный пункт сбора нефти	6106	2	0,0000115	0,000362	1,1		0,0000115			0,0000115			0,0000115			
Центральный пункт сбора нефти	6140	2	0,00000006 3	0,000002			0,00000006 3			0,00000006 3			0,00000006 3			
Центральный пункт сбора нефти	6141	2	0,00000017	0,0000055			0,00000017			0,00000017			0,00000017			
Центральный пункт сбора нефти	6143	2	0,00000001 6	0,0000005			0,00000001 6			0,00000001 6			0,00000001 6			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Центральный пункт сбора нефти	6145	2	0,0000048	0,0001514	0,5		0,0000048		0,0000048		0,0000048			
Центральный пункт сбора нефти	6407	2	0,0000544	0,0000059	5,3		0,0000544		0,0000544		0,0000544			
Установка подготовки газа	0201	5												
Установка подготовки газа	0202	5												
Установка подготовки газа	0205	5	0,00000048	0,0000149			0,000000408	15	0,000000336	30	0,000000192	60		расчетный
Коммерческий узел учета нефти	0153	4	0,0000049	0,0000022	0,5		0,0000049		0,0000049		0,0000049			
Коммерческий узел учета нефти	6408	2	0,000054	0,0000003	5,2		0,000054		0,000054		0,000054			
Автозаправочная станция	0501	5	0,0000305	0,0000031	3		0,0000305		0,0000305		0,0000305			
Автозаправочная станция	0503	5	0,0000152	0,0000031	1,5		0,0000152		0,0000152		0,0000152			
Автозаправочная станция	6501	2	0,0000152	0,0000086	1,5		0,0000152		0,0000152		0,0000152			
Автозаправочная станция	6503	2	0,000031	0,00033	3		0,000031		0,000031		0,000031			
ГТЭС	1105	5	0,0000189	0,0000098	1,8		0,0000189		0,0000189		0,0000189			
ГТЭС	1106	5	0,0000189	0,0000098	1,8		0,0000189		0,0000189		0,0000189			
ГТЭС	7105	2	0,000046	0,000484	4,5		0,000046		0,000046		0,000046			
ГТЭС	7106	2	0,000022	0,000704	2,1		0,000022		0,000022		0,000022			
ГТЭС	7107	2	0,0000244	0,00077	2,4		0,0000244		0,0000244		0,0000244			
Установки системы закачки морской пластовой воды	1201	5	0,00009604	0,000022	9,3		0,00009604		0,00009604		0,00009604			
Подъемный агрегат АПР-80-1	6903	2	0,000035	0,0000154	3,4		0,000035		0,000035		0,000035			
Подъемный агрегат АПР-80-2	7003	2	0,000035	0,0000067	3,4		0,000035		0,000035		0,000035			
Подъемный агрегат АПР-80-3	7005	2	0,00035	0,0000143	34		0,00035		0,00035		0,00035			
	ВСЕГО :		0,001030769	0,00436			0,001030697		0,001030625		0,001030481			
В том числе по грациям высот														
	0-10		0,001030769	0,00436	100		0,001030697		0,001030625		0,001030481			
***Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)(0337)														
Центральный пункт сбора нефти	0101	2,5	0,5028889	0,042614	0,4		0,5028889		0,5028889		0,5028889			
Центральный пункт сбора нефти	0102	2,5	0,282444	0,042614	0,3		0,282444		0,282444		0,282444			
Центральный пункт сбора нефти	0103	2,5	0,282444	0,042614	0,3		0,282444		0,282444		0,282444			
Центральный пункт сбора нефти	0104	2,5	0,282444	0,042614	0,3		0,282444		0,282444		0,282444			
Центральный пункт сбора нефти	0108	5	0,109081	0,16601	0,1		0,109081		0,109081		0,109081			
Центральный пункт сбора нефти	0111	5	0,104717	0,160593	0,1		0,104717		0,104717		0,104717			
Центральный пункт сбора нефти	0112	5												
Центральный пункт сбора нефти	0114	5												
Центральный пункт сбора нефти	0131	5	0,0146026	0,03171			0,0146026		0,0146026		0,0146026			
Центральный пункт сбора нефти	0134	6	0,227333	0,006392	0,2		0,227333		0,227333		0,227333			
Центральный пункт сбора нефти	0135	2,2												
Центральный пункт сбора нефти	0136	2,2												
Центральный пункт сбора нефти	0138	5	0,0013347	0,0007496			0,0013347		0,0013347		0,0013347			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Центральный пункт сбора нефти	0140	5	0,00389	0,01198			0,00389			0,00389			0,00389			
Центральный пункт сбора нефти	0141	3	0,7577778	0,106535	0,7		0,7577778			0,7577778			0,7577778			
Центральный пункт сбора нефти	0142	5	0,128279	3,291714	0,1		0,128279			0,128279			0,128279			
Центральный пункт сбора нефти	0143	5	0,0671936	1,724176	0,1		0,0671936			0,0671936			0,0671936			
Центральный пункт сбора нефти	6127	2	0,00411	0,043225			0,00411			0,00411			0,00411			
Центральный пункт сбора нефти	6129	2	0,001772	0,00631			0,001772			0,001772			0,001772			
Центральный пункт сбора нефти	6135	2	0,0039	0,00143			0,0039			0,0039			0,0039			
Центральный пункт сбора нефти	6136	2	0,01036	0,0076			0,01036			0,01036			0,01036			
Центральный пункт сбора нефти	6139	2	0,0015667	0,005433			0,0015667			0,0015667			0,0015667			
Установка подготовки газа	0137	4	0,654444	0,042614	0,6		0,654444			0,654444			0,654444			
Установка подготовки газа	0201	5														
Установка подготовки газа	0202	5														
Установка подготовки газа	0205	5	63,9822	81,0654	56,7		54,38487	15		44,78754	30		25,59288	60		расчетный
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0601	3	0,964444	0,053268	0,9		0,964444			0,964444			0,964444			
Коммерческий узел учета нефти	0152	2,5	0,287611	0,042614	0,3		0,287611			0,287611			0,287611			
Автозаправочная станция	6505	2	0,000563	0,00197			0,000563			0,000563			0,000563			
Морская насосная	0333	5	0,551111	0,0745745	0,5		0,551111			0,551111			0,551111			
Вахтовый поселок	0401	3	0,2824444	0,06392	0,3		0,2824444			0,2824444			0,2824444			
Вахтовый поселок	0801	2,5	0,502889	0,06392	0,4		0,502889			0,502889			0,502889			
Вахтовый поселок	0802	2,5	0,146	0,11038	0,1		0,146			0,146			0,146			
Вахтовый поселок	0803	2,5	0,146	0,11038	0,1		0,146			0,146			0,146			
Вахтовый поселок	6801	2	0,00625	0,0222285			0,00625			0,00625			0,00625			
Вахтовый поселок	6802	2	0,0123333	0,04415			0,0123333			0,0123333			0,0123333			
ГТЭС	1101	6,2	8,8	137,65206	7,8		8,8			8,8			8,8			
ГТЭС	1102	6,2	8,8	137,65206	7,8		8,8			8,8			8,8			
ГТЭС	1103	6,2	8,8	137,65206	7,8		8,8			8,8			8,8			
ГТЭС	1104	6,2	8,8	137,65206	7,8		8,8			8,8			8,8			
ГТЭС	1109	7	0,688889	0,031961	0,6		0,688889			0,688889			0,688889			
ГТЭС	7108	2	0,001567	0,0054334			0,001567			0,001567			0,001567			
Установки системы закачки морской пластовой воды	1202	3	0,688889	0,085228	0,6		0,688889			0,688889			0,688889			
СМР	1300	3	0,045	0,254854			0,045			0,045			0,045			
СМР	1301	3	0,07	0,3964395	0,1		0,07			0,07			0,07			
СМР	1302	3	0,036	0,203883			0,036			0,036			0,036			
СМР	1303	3	0,07	0,192	0,1		0,07			0,07			0,07			
СМР	1304	3	0,0035	0,01982			0,0035			0,0035			0,0035			
СМР	1305	2	0,006	0,03398			0,006			0,006			0,006			
СМР	1306	2	0,0156924	0,09039			0,0156924			0,0156924			0,0156924			
СМР	1307	2	0,029143	0,167864			0,029143			0,029143			0,029143			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

СМР	1308	2	0,036317	0,209184			0,036317			0,036317			0,036317			
СМР	1309	3	0,067253	0,38738	0,1		0,067253			0,067253			0,067253			
СМР	8301	2	0,0000042	0,000016			0,0000042			0,0000042			0,0000042			
СМР	8304	2	0,0176111	0,05072			0,0176111			0,0176111			0,0176111			
Подъемный агрегат АПР-80-1	0901	2,5	0,4185	0,963417	0,4		0,355725	1 5		0,29295	3 0		0,1674	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0902	2	0,2910556	0,329747	0,3		0,24739726	1 5		0,24739726	1 5		0,11642224	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0904	2	0,0054	0,062087			0,00459	1 5		0,00459	1 5		0,00216	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0905	2	0,0054	0,062087			0,00459	1 5		0,00459	1 5		0,00216	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0906	2						1 5			1 5			6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0907	2	0,3444	0,57742	0,3		0,29274	1 5		0,29274	1 5		0,13776	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0908	2	0,275556	0,114206	0,2		0,2342226	1 5		0,2342226	1 5		0,1102224	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-2	1001	2,5	0,4185	0,42614	0,4		0,355725	1 5		0,355725	1 5		0,1674	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-2	1002	2	0,2910556	0,170456	0,3		0,24739726	1 5		0,24739726	1 5		0,11642224	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-2	1003	2	0,378889	0,202417	0,3		0,32205565	1 5		0,32205565	1 5		0,1515556	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-2	1004	2	0,0128	0,09834			0,01088	1 5		0,01088	1 5		0,00512	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-2	1005	2	0,1058	0,0295	0,1		0,08993	1 5		0,08993	1 5		0,04232	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1011	2	0,4185	0,963417	0,4		0,355725	1 5		0,355725	1 5		0,1674	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1012	2	0,2910556	0,329747	0,3		0,24739726	1 5		0,24739726	1 5		0,11642224	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1013	2	0,3444	0,546	0,3		0,29274	1 5		0,29274	1 5		0,29274	1 5		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1014	2	0,0054	0,062087			0,00459	1 5		0,00459	1 5		0,00459	1 5		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1015	2	0,0054	0,062087			0,00459	1 5		0,00459	1 5		0,00459	1 5		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1016	2	0,275556	0,114206	0,2		0,2342226	1 5		0,2342226	1 5		0,2342226	1 5		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-4	1021	2	0,4185	0,21307	0,4		0,4185			0,4185			0,4185			
Подъемный агрегат АПР-80-4	1022	2	0,2910556	0,127842	0,3		0,2910556			0,2910556			0,2910556			
Подъемный агрегат АПР-80-4	1023	2	0,3444	0,170456	0,3		0,3444			0,3444			0,3444			
Подъемный агрегат АПР-80-4	1024	2	0,0054	0,061463			0,0054			0,0054			0,0054			
Подъемный агрегат АПР-80-4	1025	2	0,275556	0,106535	0,2		0,275556			0,275556			0,275556			
КРС. База	0903	2	0,0054	0,230968			0,0054			0,0054			0,00216	6 0		расчетны й

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Главный склад	0204	5	0,1515556	0,021307	0,1		0,1515556		0,1515556		0,1515556			
Временная база 1	1601	3	0,026354	0,008215			0,026354		0,026354		0,026354			
Временная база 1	1602	3	0,026354	0,008215			0,026354		0,026354		0,026354			
Временная база 1	1603	3	0,0320333	0,0026			0,0320333		0,0320333		0,0320333			
Временная база 1	1604	3	0,0394	0,003			0,0394		0,0394		0,0394			
Временная база 2	1701	2	0,026354	0,008215			0,026354		0,026354		0,026354			
	ВСЕГО		112,828324	646,242372 5			102,647843 83		92,9877388 3		72,3870035 2			
В том числе по грациям высот														
	0-10		112,828324	646,242372 5	10 0		102,647843 83		92,9877388 3		72,3870035 2			
***Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)(0342)														
Центральный пункт сбора нефти	0131	5	0,0000596	0,00028	16, 8		0,0000596		0,0000596		0,0000596			
Центральный пункт сбора нефти	6127	2	0,0002875	0,003022	81, 1		0,0002875		0,0002875		0,0002875			
СМР	8301	2	0,0000073	0,0000009	2,1		0,0000073		0,0000073		0,0000073			
	ВСЕГО		0,0003544	0,0033029			0,0003544		0,0003544		0,0003544			
В том числе по грациям высот														
	0-10		0,0003544	0,0033029	10 0		0,0003544		0,0003544		0,0003544			
***Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды)(0344)														
Центральный пункт сбора нефти	0131	5	0,0000641	0,0003	16, 8		0,0000641		0,0000641		0,0000641			
Центральный пункт сбора нефти	6127	2	0,00031	0,00325	81, 3		0,00031		0,00031		0,00031			
СМР	8301	2	0,0000073	0,000004	1,9		0,0000073		0,0000073		0,0000073			
	ВСЕГО		0,0003814	0,003554			0,0003814		0,0003814		0,0003814			
В том числе по грациям высот														
	0-10		0,0003814	0,003554	10 0		0,0003814		0,0003814		0,0003814			
***Метан (727*)(0410)														
Центральный пункт сбора нефти	0108	5	0,109081	0,16601	0,6		0,109081		0,109081		0,109081			
Центральный пункт сбора нефти	0111	5	0,104717	0,160593	0,5		0,104717		0,104717		0,104717			
Центральный пункт сбора нефти	0112	5												
Центральный пункт сбора нефти	0114	5												
Центральный пункт сбора нефти	0142	5	0,128279	3,291714	0,7		0,128279		0,128279		0,128279			
Центральный пункт сбора нефти	0143	5	0,0671936	1,724176	0,3		0,0671936		0,0671936		0,0671936			
Установка подготовки газа	0201	5												
Установка подготовки газа	0202	5												
Установка подготовки газа	0205	5	1,5996	2,0266	8,2		1,35966	1 5	1,11972	3 0	0,63984	6 0		расчетны й

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

ГТЭС	1101	6,2	4,4	81,42916	22, 5		4,4			4,4			4,4			
ГТЭС	1102	6,2	4,4	81,42916	22, 4		4,4			4,4			4,4			
ГТЭС	1103	6,2	4,4	81,42916	22, 4		4,4			4,4			4,4			
ГТЭС	1104	6,2	4,4	81,42916	22, 4		4,4			4,4			4,4			
	ВСЕГО :		19,6088706	333,085733			19,3689306			19,1289906			18,6491106			
В том числе по грациям высот																
	0-10		19,6088706	333,085733	10 0		19,3689306			19,1289906			18,6491106			
***Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)(0415)																
Центральный пункт сбора нефти	0107	5	0,0000779	0,002455			0,0000779			0,0000779			0,0000779			
Центральный пункт сбора нефти	0109	5		0,0023746												
Центральный пункт сбора нефти	0110	5		0,0023746												
Центральный пункт сбора нефти	0113	3														
Центральный пункт сбора нефти	0115	3														
Центральный пункт сбора нефти	0119	3	0,120106	0,453847	0,3		0,120106			0,120106			0,120106			
Центральный пункт сбора нефти	0120	3	0,120106	0,453847	0,3		0,120106			0,120106			0,120106			
Центральный пункт сбора нефти	0121	3	0,120106	0,453847	0,3		0,120106			0,120106			0,120106			
Центральный пункт сбора нефти	0122	3	0,120106	0,453847	0,3		0,120106			0,120106			0,120106			
Центральный пункт сбора нефти	0123	3	0,0004806	0,0151552			0,0004806			0,0004806			0,0004806			
Центральный пункт сбора нефти	0125	3	0,0004919	0,0155136			0,0004919			0,0004919			0,0004919			
Центральный пункт сбора нефти	0127	3	0,00112	0,0353247			0,00112			0,00112			0,00112			
Центральный пункт сбора нефти	0144	5		0,0023746												
Центральный пункт сбора нефти	0145	5		0,0023746												
Центральный пункт сбора нефти	6103	2	0,000344	0,010848			0,000344			0,000344			0,000344			
Центральный пункт сбора нефти	6104	2	0,0001015	0,003201			0,0001015			0,0001015			0,0001015			
Центральный пункт сбора нефти	6105	2	0,000039	0,00124			0,000039			0,000039			0,000039			
Центральный пункт сбора нефти	6106	2	0,0334584	1,055144	0,1		0,0334584			0,0334584			0,0334584			
Центральный пункт сбора нефти	6107	2	0,0000321	0,0010121			0,0000321			0,0000321			0,0000321			
Центральный пункт сбора нефти	6108	2	0,000078	0,002482			0,000078			0,000078			0,000078			
Центральный пункт сбора нефти	6109	2	0,0030313	0,095597			0,0030313			0,0030313			0,0030313			
Центральный пункт сбора нефти	6110	2	0,001494	0,044763			0,001494			0,001494			0,001494			
Центральный пункт сбора нефти	6111	2	0,003938	0,124191			0,003938			0,003938			0,003938			
Центральный пункт сбора нефти	6112	2	0,001553	0,048974			0,001553			0,001553			0,001553			
Центральный пункт сбора нефти	6113	2	0,000616	0,019416			0,000616			0,000616			0,000616			
Центральный пункт сбора нефти	6114	2	0,001797	0,056665			0,001797			0,001797			0,001797			
Центральный пункт сбора нефти	6115	2	0,0004285	0,0135143			0,0004285			0,0004285			0,0004285			
Центральный пункт сбора нефти	6116	2	0,02172	0,684956	0,1		0,02172			0,02172			0,02172			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Центральный пункт сбора нефти	6117	2	0,0434043	1,3688	0,1		0,0434043		0,0434043		0,0434043			
Центральный пункт сбора нефти	6120	2	0,000984	0,031022			0,000984		0,000984		0,000984			
Центральный пункт сбора нефти	6121	2	0,000769	0,024265			0,000769		0,000769		0,000769			
Центральный пункт сбора нефти	6122	2	0,0012896	0,0406698			0,0012896		0,0012896		0,0012896			
Центральный пункт сбора нефти	6123	2	0,00077	0,024265			0,00077		0,00077		0,00077			
Центральный пункт сбора нефти	6124	2	0,014732	0,4646006			0,014732		0,014732		0,014732			
Центральный пункт сбора нефти	6125	2	0,021954	0,692345	0,1		0,021954		0,021954		0,021954			
Центральный пункт сбора нефти	6126	2	0,0000079	0,0002485			0,0000079		0,0000079		0,0000079			
Центральный пункт сбора нефти	6130	2	0,000085	0,00268			0,000085		0,000085		0,000085			
Центральный пункт сбора нефти	6131	2	0,000044	0,00137			0,000044		0,000044		0,000044			
Центральный пункт сбора нефти	6132	2	0,000251	0,007913			0,000251		0,000251		0,000251			
Центральный пункт сбора нефти	6133	2	0,000251	0,007913			0,000251		0,000251		0,000251			
Центральный пункт сбора нефти	6138	2	0,0020165	0,063593			0,0020165		0,0020165		0,0020165			
Центральный пункт сбора нефти	6140	2	0,00678	0,213842			0,00678		0,00678		0,00678			
Центральный пункт сбора нефти	6141	2	0,0183773	0,580423	0,1		0,0183773		0,0183773		0,0183773			
Центральный пункт сбора нефти	6143	2	0,001662	0,052403			0,001662		0,001662		0,001662			
Центральный пункт сбора нефти	6145	2	0,007712	0,243212			0,007712		0,007712		0,007712			
Центральный пункт сбора нефти	7435	2	0,001083	0,034163			0,001083		0,001083		0,001083			
Центральный пункт сбора нефти	7436	2	0,001981	0,062485			0,001981		0,001981		0,001981			
Центральный пункт сбора нефти	7438	2	0,177	5,58189	0,5		0,177		0,177		0,177			
Центральный пункт сбора нефти	7439	2	0,189787	5,98511	0,5		0,189787		0,189787		0,189787			
Центральный пункт сбора нефти	7440	2	0,189787	5,98511	0,5		0,189787		0,189787		0,189787			
Центральный пункт сбора нефти	7444	2	0,01143	0,036041			0,01143		0,01143		0,01143			
Центральный пункт сбора нефти	7445	2	0,033912	0,106943	0,1		0,033912		0,033912		0,033912			
Центральный пункт сбора нефти	7446	2	0,006745	0,21271			0,006745		0,006745		0,006745			
Установка подготовки газа	0203	5	0,162663	0,512974	0,5		0,162663		0,162663		0,162663			
Установка подготовки газа	6201	2	0,037573	1,18491	0,1		0,037573		0,037573		0,037573			
Установка подготовки газа	6202	2	0,007931	0,250103			0,007931		0,007931		0,007931			
Установка подготовки газа	6203	2	0,00421	0,132771			0,00421		0,00421		0,00421			
Установка подготовки газа	6204	2	0,00421	0,132771			0,00421		0,00421		0,00421			
Установка подготовки газа	6205	2	0,009084	0,286475			0,009084		0,009084		0,009084			
Установка подготовки газа	6206	2	0,0181525	0,572458	0,1		0,0181525		0,0181525		0,0181525			
Установка подготовки газа	6207	2	0,018927	0,596868	0,1		0,018927		0,018927		0,018927			
Установка подготовки газа	6208	2	0,018927	0,596868	0,1		0,018927		0,018927		0,018927			
Установка подготовки газа	6209	2	0,0324	1,021837	0,1		0,0324		0,0324		0,0324			
Установка подготовки газа	6210	2	0,034921	1,101255	0,1		0,034921		0,034921		0,034921			
Установка подготовки газа	6211	2	0,0240365	0,758015	0,1		0,0240365		0,0240365		0,0240365			
Установка подготовки газа	6212	2	0,00873	0,275314			0,00873		0,00873		0,00873			
Установка подготовки газа	6213	2	0,012571	0,396422			0,012571		0,012571		0,012571			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК),	0303	5	0,0000779	0,0024553			0,0000779		0,0000779		0,0000779			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

узел приема скребков															
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0305	5	0,0000779	0,0024553			0,0000779			0,0000779			0,0000779		
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0308	5		0,003625											
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0309	5		0,003625											
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0310	5		0,003625											
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0311	5		0,003625											
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0312	5		0,003625											
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0313	5		0,003625											
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0314	5		0,003625											
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0315	5		0,003625											
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0316	5		0,003625											
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0318	5		0,003625											
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0319	5		0,003625											
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0320	5		0,003625											
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0321	5		0,003625											
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0323	5		0,0104174											
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0324	5		0,0104174											
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0325	5		0,003625											
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0326	5		0,0104174											
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0327	5		0,003625											
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0328	5		0,003625											
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0329	5		0,003625											
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0330	5		0,052087											
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0331	5		0,052087											
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0332	5		0,052087											

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0334	5		1,22184												
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0335	5		1,22184												
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0336	5		1,22184												
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0337	5		0,003625												
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0338	5		0,003625												
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6301	2	0,000079	0,0024792			0,000079			0,000079			0,000079			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6302	2	0,000079	0,0002485			0,000079			0,000079			0,000079			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6303	2	0,000079	0,0024792			0,000079			0,000079			0,000079			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6304	2	0,000079	0,0002485			0,000079			0,000079			0,000079			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6305	2	0,000063	0,001988			0,000063			0,000063			0,000063			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6309	2	0,0001177	0,003713			0,0001177			0,0001177			0,0001177			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6310	2	0,0001487	0,004689			0,0001487			0,0001487			0,0001487			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6311	2	0,0001487	0,004689			0,0001487			0,0001487			0,0001487			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6312	2	0,000117	0,003713			0,000117			0,000117			0,000117			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6313	2	0,000117	0,003713			0,000117			0,000117			0,000117			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6314	2	0,000117	0,003713			0,000117			0,000117			0,000117			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6315	2	0,000117	0,003713			0,000117			0,000117			0,000117			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6316	2	0,000117	0,003713			0,000117			0,000117			0,000117			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6317	2	0,000149	0,004689			0,000149			0,000149			0,000149			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6318	2	0,000079	0,0002485			0,000079			0,000079			0,000079			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6319	2	0,000117	0,003713			0,000117			0,000117			0,000117			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6320	2	0,000117	0,003713			0,000117			0,000117			0,000117			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6321	2	0,000117	0,003713			0,000117			0,000117			0,000117			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6322	2	0,000117	0,004689			0,000117			0,000117			0,000117			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6325	2	0,000063	0,0019882			0,000063			0,000063			0,000063			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6328	2	0,0001163	0,003668			0,0001163			0,0001163			0,0001163			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6329	2	0,0001163	0,003668			0,0001163			0,0001163			0,0001163			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6330	2	0,0001163	0,003668			0,0001163			0,0001163			0,0001163			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6331	2	0,0001163	0,003668			0,0001163			0,0001163			0,0001163			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6332	2	0,0001163	0,003668			0,0001163			0,0001163			0,0001163			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6333	2	0,0001163	0,003668			0,0001163			0,0001163			0,0001163			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6334	2	0,0001163	0,003668			0,0001163			0,0001163			0,0001163			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6335	2	0,0001163	0,003668			0,0001163			0,0001163			0,0001163			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6336	2	0,000133	0,004192			0,000133			0,000133			0,000133			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6337	2	0,000031	0,000982			0,000031			0,000031			0,000031			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6338	2	0,000079	0,0002485			0,000079			0,000079			0,000079			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6346	2	0,0001163	0,003668			0,0001163			0,0001163			0,0001163			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6347	2	0,00079	0,024903			0,00079			0,00079			0,00079			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6348	2	0,000141	0,0044495			0,000141			0,000141			0,000141			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6349	2	0,000016	0,000494			0,000016			0,000016			0,000016			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6350	2	0,00018	0,005683			0,00018			0,00018			0,00018			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6351	2	0,00018	0,005683			0,00018			0,00018			0,00018			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6352	2	0,00018	0,005683			0,00018			0,00018			0,00018			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6353	2	0,00018	0,005683			0,00018			0,00018			0,00018			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6354	2	0,00018	0,005683			0,00018			0,00018			0,00018			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6355	2	0,00018	0,005683			0,00018			0,00018			0,00018			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6356	2	0,00018	0,005683			0,00018			0,00018			0,00018			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6357	2	0,00018	0,005683			0,00018			0,00018			0,00018			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6358	2	0,000024	0,000752			0,000024			0,000024			0,000024			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6359	2	0,0001882	0,005935			0,0001882			0,0001882			0,0001882			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6360	2	0,000016	0,0005			0,000016			0,000016			0,000016			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6361	2	0,00018	0,005683			0,00018			0,00018			0,00018			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6372	2	0,000141	0,0044495			0,000141			0,000141			0,000141			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6374	2	0,000187	0,0058927			0,000187			0,000187			0,000187			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6375	2	0,000187	0,005897			0,000187			0,000187			0,000187			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6376	2	0,000188	0,005926			0,000188			0,000188			0,000188			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6377	2	0,000188	0,005926			0,000188			0,000188			0,000188			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6378	2	0,000188	0,005926			0,000188			0,000188			0,000188			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6379	2	0,000188	0,005926			0,000188			0,000188			0,000188			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6380	2	0,000188	0,005926			0,000188			0,000188			0,000188			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6381	2	0,000188	0,005926			0,000188			0,000188			0,000188			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6382	2	0,000188	0,005926			0,000188			0,000188			0,000188			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6383	2	0,000188	0,005926			0,000188			0,000188			0,000188			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6384	2	0,000188	0,005926			0,000188			0,000188			0,000188			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6385	2	0,000135	0,004249			0,000135			0,000135			0,000135			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6386	2	0,000173	0,005468			0,000173			0,000173			0,000173			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6394	2	0,000188	0,005926			0,000188			0,000188			0,000188			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6395	2	0,000188	0,005926			0,000188			0,000188			0,000188			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6396	2	0,000188	0,005926			0,000188			0,000188			0,000188			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6397	2	0,000188	0,005926			0,000188			0,000188			0,000188			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6398	2	0,000188	0,005926			0,000188			0,000188			0,000188			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6399	2	0,000188	0,005926			0,000188			0,000188			0,000188			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7201	2	0,000188	0,005926			0,000188			0,000188			0,000188			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7202	2	0,000135	0,004249			0,000135			0,000135			0,000135			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7203	2	0,000173	0,005468			0,000173			0,000173			0,000173			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7211	2	0,000188	0,005926			0,000188			0,000188			0,000188			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7213	2	0,000188	0,005926			0,000188			0,000188			0,000188			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7214	2	0,000188	0,005926			0,000188			0,000188			0,000188			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7219	2	0,000188	0,005926			0,000188			0,000188			0,000188			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7220	2	0,0001734	0,005468			0,0001734			0,0001734			0,0001734			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7221	2	0,0001734	0,005468			0,0001734			0,0001734			0,0001734			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7222	2	0,0001734	0,005468			0,0001734			0,0001734			0,0001734			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7223	2	0,0001734	0,005468			0,0001734			0,0001734			0,0001734			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7224	2	0,0001734	0,005468			0,0001734			0,0001734			0,0001734			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7225	2	0,0001734	0,005468			0,0001734			0,0001734			0,0001734			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7226	2	0,0001734	0,005468			0,0001734			0,0001734			0,0001734			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7227	2	0,0001734	0,005468			0,0001734			0,0001734			0,0001734			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7228	2	0,0001734	0,005468			0,0001734			0,0001734			0,0001734			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7229	2	0,0001734	0,005468			0,0001734			0,0001734			0,0001734			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7230	2	0,000784	0,024715			0,000784			0,000784			0,000784			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7231	2	0,000135	0,004249			0,000135			0,000135			0,000135			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7233	2	0,0001734	0,005468			0,0001734			0,0001734			0,0001734			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7234	2	0,000188	0,005917			0,000188			0,000188			0,000188			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7235	2	0,000188	0,005917			0,000188			0,000188			0,000188			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7236	2	0,000188	0,005917			0,000188			0,000188			0,000188			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7237	2	0,000188	0,005917			0,000188			0,000188			0,000188			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7238	2	0,000188	0,005917			0,000188			0,000188			0,000188			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7239	2	0,000188	0,005917			0,000188			0,000188			0,000188			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7240	2	0,000188	0,005917			0,000188			0,000188			0,000188			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7241	2	0,000188	0,005917			0,000188			0,000188			0,000188			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7246	2	0,000082	0,0002575			0,000082			0,000082			0,000082			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7247	2	0,000082	0,0002575			0,000082			0,000082			0,000082			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7248	2	0,000082	0,0002575			0,000082			0,000082			0,000082			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7249	2	0,000082	0,0002575			0,000082			0,000082			0,000082			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7250	2	0,000082	0,0002575			0,000082			0,000082			0,000082			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7251	2	0,000082	0,0002575			0,000082			0,000082			0,000082			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7252	2	0,000082	0,0002575			0,000082			0,000082			0,000082			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7253	2	0,000082	0,0002575			0,000082			0,000082			0,000082			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7254	2	0,000082	0,0002575			0,000082			0,000082			0,000082			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7255	2	0,000082	0,0002575			0,000082			0,000082			0,000082			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7256	2	0,000082	0,0002575			0,000082			0,000082			0,000082			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7257	2	0,000082	0,0002575			0,000082			0,000082			0,000082			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7263	2	0,0000002	0,0000006			0,0000002			0,0000002			0,0000002			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7264	2	0,0000001	0,0000003			0,0000001			0,0000001			0,0000001			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7265	2	0,0000001	0,0000003			0,0000001			0,0000001			0,0000001			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7267	2	0,000008	0,0002515			0,000008			0,000008			0,000008			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7268	2	0,000008	0,0002515			0,000008			0,000008			0,000008			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7269	2	0,000258	0,0081354			0,000258			0,000258			0,000258			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7270	2	0,000188	0,005917			0,000188			0,000188			0,000188			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7271	2	0,000188	0,005917			0,000188			0,000188			0,000188			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7272	2	0,000166	0,005228			0,000166			0,000166			0,000166			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7273	2	0,000016	0,000503			0,000016			0,000016			0,000016			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7274	2	0,00935	0,294865			0,00935			0,00935			0,00935			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7275	2	0,000188	0,005917			0,000188			0,000188			0,000188			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7276	2	0,000188	0,005917			0,000188			0,000188			0,000188			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7277	2	0,000188	0,005917			0,000188			0,000188			0,000188			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7278	2	0,000188	0,005917			0,000188			0,000188			0,000188			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7280	2	0,0001333	0,004204			0,0001333			0,0001333			0,0001333			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7281	2	0,0001255	0,003958			0,0001255			0,0001255			0,0001255			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7282	2	0,000126	0,003964			0,000126			0,000126			0,000126			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7283	2	0,000126	0,00396			0,000126			0,000126			0,000126			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7284	2	0,000188	0,005917			0,000188			0,000188			0,000188			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7285	2	0,000188	0,005917			0,000188			0,000188			0,000188			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7286	2	0,000188	0,005917			0,000188			0,000188			0,000188			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7289	2	0,000188	0,005917			0,000188			0,000188			0,000188			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7290	2	0,0000084	0,0002665			0,0000084			0,0000084			0,0000084			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7291	2	0,0000084	0,0002665			0,0000084			0,0000084			0,0000084			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7292	2	0,0000084	0,0002665			0,0000084			0,0000084			0,0000084			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7295	2	0,0000084	0,0002665			0,0000084			0,0000084			0,0000084			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7296	2	0,000251	0,007908			0,000251			0,000251			0,000251			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7297	2	0,000251	0,007908			0,000251			0,000251			0,000251			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7298	2	0,000251	0,007908			0,000251			0,000251			0,000251			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7299	2	0,000016	0,000518			0,000016			0,000016			0,000016			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7300	2	0,0000004	0,000012			0,0000004			0,0000004			0,0000004			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7301	2	0,0000019	0,000006			0,0000019			0,0000019			0,0000019			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7302	2	0,0000019	0,000006			0,0000019			0,0000019			0,0000019			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7303	2	0,000188	0,005917			0,000188			0,000188			0,000188			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7304	2	0,000188	0,005917			0,000188			0,000188			0,000188			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7305	2	0,000166	0,005228			0,000166			0,000166			0,000166			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7306	2	0,0000166	0,000503			0,0000166			0,0000166			0,0000166			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7308	2	0,0000019	0,000003			0,0000019			0,0000019			0,0000019			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7309	2	0,00016	0,004979			0,00016			0,00016			0,00016			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7310	2	0,00016	0,004979			0,00016			0,00016			0,00016			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7311	2	0,00016	0,004979			0,00016			0,00016			0,00016			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7312	2	0,000784	0,024715			0,000784			0,000784			0,000784			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7313	2	0,000784	0,024715			0,000784			0,000784			0,000784			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7314	2	0,000784	0,024715			0,000784			0,000784			0,000784			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7315	2	0,000784	0,024715			0,000784			0,000784			0,000784			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7316	2	0,000784	0,024715			0,000784			0,000784			0,000784			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7320	2	0,000151	0,004746			0,000151			0,000151			0,000151			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7321	2	0,000151	0,004746			0,000151			0,000151			0,000151			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7322	2	0,000151	0,004746			0,000151			0,000151			0,000151			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7323	2	0,000151	0,004746			0,000151			0,000151			0,000151			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7324	2	0,000151	0,004746			0,000151			0,000151			0,000151			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7325	2	0,000151	0,004746			0,000151			0,000151			0,000151			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7326	2	0,000151	0,004746			0,000151			0,000151			0,000151			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7327	2	0,000151	0,004746			0,000151			0,000151			0,000151			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7328	2	0,000151	0,004746			0,000151			0,000151			0,000151			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7329	2	0,000151	0,004746			0,000151			0,000151			0,000151			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7330	2	0,000151	0,004746			0,000151			0,000151			0,000151			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7331	2	0,000151	0,004746			0,000151			0,000151			0,000151			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7332	2	0,000151	0,004746			0,000151			0,000151			0,000151			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7333	2	0,000075	0,002353			0,000075			0,000075			0,000075			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7334	2	0,000075	0,002353			0,000075			0,000075			0,000075			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7335	2	0,000075	0,002353			0,000075			0,000075			0,000075			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7336	2	0,000075	0,002353			0,000075			0,000075			0,000075			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7337	2	0,000075	0,002353			0,000075			0,000075			0,000075			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7338	2	0,000075	0,002353			0,000075			0,000075			0,000075			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7339	2	0,000075	0,002353			0,000075			0,000075			0,000075			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7340	2	0,000073	0,002294			0,000073			0,000073			0,000073			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7341	2	0,000073	0,002294			0,000073			0,000073			0,000073			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7342	2	0,000073	0,002294			0,000073			0,000073			0,000073			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7343	2	0,000073	0,002294			0,000073			0,000073			0,000073			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7344	2	0,000073	0,002294			0,000073			0,000073			0,000073			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7345	2	0,000073	0,002294			0,000073			0,000073			0,000073			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7346	2	0,000073	0,002294			0,000073			0,000073			0,000073			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7347	2	0,0000156	0,000491			0,0000156			0,0000156			0,0000156			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7349	2	0,0001587	0,0050033			0,0001587			0,0001587			0,0001587			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7350	2	0,000008	0,0002515			0,000008			0,000008			0,000008			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7351	2	0,000008	0,0002515			0,000008			0,000008			0,000008			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7352	2	0,005889	0,185715			0,005889			0,005889			0,005889			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7353	2	0,000233	0,001811			0,000233			0,000233			0,000233			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7354	2	0,000233	0,001811			0,000233			0,000233			0,000233			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7355	2	0,0000661	0,00208			0,0000661			0,0000661			0,0000661			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7358	2	0,000151	0,004746			0,000151			0,000151			0,000151			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7359	2	0,000151	0,004746			0,000151			0,000151			0,000151			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7360	2	0,000151	0,004746			0,000151			0,000151			0,000151			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7361	2	0,000151	0,004746			0,000151			0,000151			0,000151			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7362	2	0,000151	0,004746			0,000151			0,000151			0,000151			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7363	2	0,000151	0,004746			0,000151			0,000151			0,000151			

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

[illegible]

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7391	2	0,00031	0,009695			0,00031			0,00031			0,00031			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7393	2	0,000159	0,004997			0,000159			0,000159			0,000159			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7394	2	0,0000315	0,000994			0,0000315			0,0000315			0,0000315			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7395	2	0,001626	0,0512893			0,001626			0,001626			0,001626			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7396	2	0,00061	0,019208			0,00061			0,00061			0,00061			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7397	2	0,00008	0,002504			0,00008			0,00008			0,00008			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7398	2	0,00000009 5	0,000003			0,00000009 5			0,00000009 5			0,00000009 5			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7399	2	0,000053	0,0016768			0,000053			0,000053			0,000053			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7400	2	0,000151	0,004746			0,000151			0,000151			0,000151			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7401	2	0,000151	0,004746			0,000151			0,000151			0,000151			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7402	2	0,000151	0,004746			0,000151			0,000151			0,000151			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7403	2	0,000151	0,004746			0,000151			0,000151			0,000151			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7404	2	0,000151	0,004746			0,000151			0,000151			0,000151			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7405	2	0,000151	0,004746			0,000151			0,000151			0,000151			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7406	2	0,000151	0,004746			0,000151			0,000151			0,000151			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7407	2	0,000151	0,004746			0,000151			0,000151			0,000151			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7408	2	0,000151	0,004746			0,000151			0,000151			0,000151			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7409	2	0,000151	0,004746			0,000151			0,000151			0,000151			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7410	2	0,000151	0,004746			0,000151			0,000151			0,000151			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7411	2	0,000151	0,004746			0,000151			0,000151			0,000151			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7412	2	0,000151	0,004746			0,000151			0,000151			0,000151			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7413	2	0,000151	0,004746			0,000151			0,000151			0,000151			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7415	2	0,000151	0,004746			0,000151			0,000151			0,000151			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7416	2	0,0000891	0,002809			0,0000891			0,0000891			0,0000891			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7417	2	0,0000891	0,002809			0,0000891			0,0000891			0,0000891			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7418	2	0,0000891	0,002809			0,0000891			0,0000891			0,0000891			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7419	2	0,0000891	0,002809			0,0000891			0,0000891			0,0000891			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7420	2	0,0000891	0,002809			0,0000891			0,0000891			0,0000891			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7421	2	0,0000891	0,002809			0,0000891			0,0000891			0,0000891			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7422	2	0,0000891	0,002809			0,0000891			0,0000891			0,0000891			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7423	2	0,0000891	0,002809			0,0000891			0,0000891			0,0000891			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7424	2	0,0000501	0,001581			0,0000501			0,0000501			0,0000501			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7425	2	0,0000501	0,001581			0,0000501			0,0000501			0,0000501			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7427	2	0,0000501	0,001581			0,0000501			0,0000501			0,0000501			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7428	2	0,0000501	0,001581			0,0000501			0,0000501			0,0000501			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7429	2	0,0000501	0,001581			0,0000501			0,0000501			0,0000501			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7430	2	0,0000891	0,002809			0,0000891			0,0000891			0,0000891			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7431	2	0,001585	0,004997			0,001585			0,001585			0,001585			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7432	2	0,000024	0,0007545			0,000024			0,000024			0,000024			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7433	2	0,0016264	0,051289			0,0016264			0,0016264			0,0016264			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7454	2	0,000494	0,015583			0,000494			0,000494			0,000494			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7455	2	0,000494	0,015583			0,000494			0,000494			0,000494			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7456	2	0,0000156	0,000491			0,0000156			0,0000156			0,0000156			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7457	2	0,0000156	0,000491			0,0000156			0,0000156			0,0000156			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7458	2	0,000063	0,001988			0,000063			0,000063			0,000063			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7459	2	0,0001505	0,004746			0,0001505			0,0001505			0,0001505			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7460	2	0,0001505	0,0047458			0,0001505			0,0001505			0,0001505			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7461	2	0,0001505	0,0047458			0,0001505			0,0001505			0,0001505			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7462	2	0,0001505	0,0047458			0,0001505			0,0001505			0,0001505			
Коммерческий узел учета нефти	0402	5	0,987641	0,0071111	2,7		0,987641			0,987641			0,987641			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Коммерческий узел учета нефти	6401	2	0,00002	0,000626			0,00002			0,00002			0,00002			
Коммерческий узел учета нефти	6402	2	0,0000121	0,000382			0,0000121			0,0000121			0,0000121			
Коммерческий узел учета нефти	6403	2	0,0000156	0,000493			0,0000156			0,0000156			0,0000156			
Коммерческий узел учета нефти	6404	2	0,0001113	0,0035093			0,0001113			0,0001113			0,0001113			
Коммерческий узел учета нефти	6405	2	0,000012	0,000377			0,000012			0,000012			0,000012			
Коммерческий узел учета нефти	6406	2	0,000024	0,000748			0,000024			0,000024			0,000024			
Автозаправочная станция	0502	5	2,342325	0,361904	6,5		2,342325			2,342325			2,342325			
Автозаправочная станция	0504	5	1,171162	0,361904	3,2		1,171162			1,171162			1,171162			
Автозаправочная станция	6502	2	1,232803	0,09184	3,4		1,232803			1,232803			1,232803			
Автозаправочная станция	6504	2	0,0167711	0,176298			0,0167711			0,0167711			0,0167711			
Участок газопровода от УПГ до врезки в магист.газопровод Актау-Форт-Шевченко	0701	5	28,50338	0,51306	79,6		28,50338			28,50338			28,50338			
Участок газопровода от УПГ до врезки в магист.газопровод Актау-Форт-Шевченко	6701	2	0,008113	0,255863			0,008113			0,008113			0,008113			
ГТЭС	7107	2	0,02561	0,80764	0,1		0,02561			0,02561			0,02561			
Установки системы закачки морской пластовой воды	8005	2	0,000152	0,00479			0,000152			0,000152			0,000152			
ЦПС. Модификация системы затворного газа	7463	2	0,012887	0,406398			0,012887			0,012887			0,012887			
ЦПС. Модификация системы затворного газа	7464	2	0,00161	0,0507556			0,00161			0,00161			0,00161			
ЦПС. Модификация системы противопожарной защиты м/р Дунга	7465	2	0,000201	0,00635			0,000201			0,000201			0,000201			
ЦПС. Модификация системы противопожарной защиты м/р Дунга	7466	2	0,0000003	0,00001			0,0000003			0,0000003			0,0000003			
ЦПС. Модификация системы противопожарной защиты м/р Дунга	7467	2	0,0000005	0,000016			0,0000005			0,0000005			0,0000005			
	ВСЕГО :		36,0397555 75	42,4226131			36,0397555 75			36,0397555 75			36,0397555 75			
В том числе по грациям высот																
	0-10		36,0397555 75	42,4226131	10 0		36,0397555 75			36,0397555 75			36,0397555 75			
***Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)(0416)																
Центральный пункт сбора нефти	0107	5	0,0001453	0,004583			0,0001453			0,0001453			0,0001453			
Центральный пункт сбора нефти	0109	5		0,00000099												
Центральный пункт сбора нефти	0110	5		0,00000099												
Центральный пункт сбора нефти	0113	3														
Центральный пункт сбора нефти	0115	3														
Центральный пункт сбора нефти	0119	3	1,03	3,891723	18		1,03			1,03			1,03			
Центральный пункт сбора нефти	0120	3	1,03	3,891723	16, 6		1,03			1,03			1,03			
Центральный пункт сбора нефти	0121	3	1,03	3,891723	16, 6		1,03			1,03			1,03			
Центральный пункт сбора нефти	0122	3	1,03	3,891723	16, 6		1,03			1,03			1,03			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Центральный пункт сбора нефти	0123	3	0,0038897	0,1226665	0,1		0,0038897		0,0038897		0,0038897		
Центральный пункт сбора нефти	0125	3	0,00392	0,125568	0,1		0,00392		0,00392		0,00392		
Центральный пункт сбора нефти	0127	3	0,009629	0,3036557	0,2		0,009629		0,009629		0,009629		
Центральный пункт сбора нефти	0144	5		0,00000099									
Центральный пункт сбора нефти	0145	5		0,00000099									
Центральный пункт сбора нефти	6103	2	0,000642	0,020247			0,000642		0,000642		0,000642		
Центральный пункт сбора нефти	6104	2	0,0001894	0,005974			0,0001894		0,0001894		0,0001894		
Центральный пункт сбора нефти	6105	2	0,000073	0,0023136			0,000073		0,000073		0,000073		
Центральный пункт сбора нефти	6106	2	0,0006953	0,281518			0,0006953		0,0006953		0,0006953		
Центральный пункт сбора нефти	6107	2	0,000275	0,0086788			0,000275		0,000275		0,000275		
Центральный пункт сбора нефти	6108	2	0,000147	0,004633			0,000147		0,000147		0,000147		
Центральный пункт сбора нефти	6109	2	0,0056578	0,178423	0,1		0,0056578		0,0056578		0,0056578		
Центральный пункт сбора нефти	6110	2	0,002588	0,0816155			0,002588		0,002588		0,002588		
Центральный пункт сбора нефти	6111	2	0,00718	0,226436	0,1		0,00718		0,00718		0,00718		
Центральный пункт сбора нефти	6112	2	0,002832	0,089295			0,002832		0,002832		0,002832		
Центральный пункт сбора нефти	6113	2	0,0011225	0,035401			0,0011225		0,0011225		0,0011225		
Центральный пункт сбора нефти	6114	2	0,003276	0,1033165	0,1		0,003276		0,003276		0,003276		
Центральный пункт сбора нефти	6115	2	0,0007813	0,02464			0,0007813		0,0007813		0,0007813		
Центральный пункт сбора нефти	6116	2	0,003213	0,101318	0,1		0,003213		0,003213		0,003213		
Центральный пункт сбора нефти	6117	2	0,00642	0,20247	0,1		0,00642		0,00642		0,00642		
Центральный пункт сбора нефти	6120	2	0,001794	0,056562			0,001794		0,001794		0,001794		
Центральный пункт сбора нефти	6121	2	0,001403	0,044242			0,001403		0,001403		0,001403		
Центральный пункт сбора нефти	6122	2	0,00235	0,074153			0,00235		0,00235		0,00235		
Центральный пункт сбора нефти	6123	2	0,001403	0,044242			0,001403		0,001403		0,001403		
Центральный пункт сбора нефти	6124	2	0,0066939	0,211097	0,1		0,0066939		0,0066939		0,0066939		
Центральный пункт сбора нефти	6125	2	0,009975	0,31458	0,2		0,009975		0,009975		0,009975		
Центральный пункт сбора нефти	6126	2	0,0000147	0,000464			0,0000147		0,0000147		0,0000147		
Центральный пункт сбора нефти	6130	2	0,000159	0,005002			0,000159		0,000159		0,000159		
Центральный пункт сбора нефти	6131	2	0,000374	0,011803			0,000374		0,000374		0,000374		
Центральный пункт сбора нефти	6132	2	0,002157	0,0680226			0,002157		0,002157		0,002157		
Центральный пункт сбора нефти	6133	2	0,002157	0,0680226			0,002157		0,002157		0,002157		
Центральный пункт сбора нефти	6138	2	0,0036767	0,115949	0,1		0,0036767		0,0036767		0,0036767		
Центральный пункт сбора нефти	6140	2	0,000683	0,021531			0,000683		0,000683		0,000683		
Центральный пункт сбора нефти	6141	2	0,000162	0,005101			0,000162		0,000162		0,000162		
Центральный пункт сбора нефти	6143	2	0,00000069	0,0000218			0,00000069		0,00000069		0,00000069		
Центральный пункт сбора нефти	6145	2	0,023264	0,73366	0,4		0,023264		0,023264		0,023264		
Центральный пункт сбора нефти	7435	2	0,002022	0,063764			0,002022		0,002022		0,002022		
Центральный пункт сбора нефти	7436	2	0,003698	0,116626	0,1		0,003698		0,003698		0,003698		
Центральный пункт сбора нефти	7438	2	0,022729	0,71678	0,4		0,022729		0,022729		0,022729		
Центральный пункт сбора нефти	7439	2	0,010985	0,34642	0,2		0,010985		0,010985		0,010985		

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Центральный пункт сбора нефти	7440	2	0,010985	0,34642	0,2		0,010985		0,010985		0,010985			
Центральный пункт сбора нефти	7444	2	0,000147	0,00463			0,000147		0,000147		0,000147			
Центральный пункт сбора нефти	7445	2	0,000436	0,013733			0,000436		0,000436		0,000436			
Центральный пункт сбора нефти	7446	2	0,000866	0,027314			0,000866		0,000866		0,000866			
Установка подготовки газа	0203	5	0,0003061	0,0113557			0,0003061		0,0003061		0,0003061			
Установка подготовки газа	6201	2	0,017072	0,53838	0,3		0,017072		0,017072		0,017072			
Установка подготовки газа	6202	2	0,003603	0,113637	0,1		0,003603		0,003603		0,003603			
Установка подготовки газа	6203	2	0,001913	0,060326			0,001913		0,001913		0,001913			
Установка подготовки газа	6204	2	0,001913	0,060326			0,001913		0,001913		0,001913			
Установка подготовки газа	6205	2	0,005932	0,187076	0,1		0,005932		0,005932		0,005932			
Установка подготовки газа	6206	2	0,011854	0,37383	0,2		0,011854		0,011854		0,011854			
Установка подготовки газа	6207	2	0,01236	0,38977	0,2		0,01236		0,01236		0,01236			
Установка подготовки газа	6208	2	0,01236	0,38977	0,2		0,01236		0,01236		0,01236			
Установка подготовки газа	6209	2	0,00238	0,07512			0,00238		0,00238		0,00238			
Установка подготовки газа	6210	2	0,009466	0,29852	0,2		0,009466		0,009466		0,009466			
Установка подготовки газа	6211	2	0,006516	0,205475	0,1		0,006516		0,006516		0,006516			
Установка подготовки газа	6212	2	0,0023665	0,07463			0,0023665		0,0023665		0,0023665			
Установка подготовки газа	6213	2	0,0034075	0,107451	0,1		0,0034075		0,0034075		0,0034075			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0303	5	0,000145	0,004583			0,000145		0,000145		0,000145			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0305	5	0,000145	0,004583			0,000145		0,000145		0,000145			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0308	5		0,000536										
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0309	5		0,000536										
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0310	5		0,000536										
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0311	5		0,000536										
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0312	5		0,000536										
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0313	5		0,000536										
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0314	5		0,000536										
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0315	5		0,000536										
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0316	5		0,000536										
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0318	5		0,000536										
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0319	5		0,000536										
Экспл. и нагнет. скважины (НГК),	0320	5		0,000536										

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

узел приема скребков																
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0321	5		0,000536												
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0323	5		0,001541												
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0324	5		0,001541												
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0325	5		0,000536												
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0326	5		0,001541												
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0327	5		0,000536												
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0328	5		0,000536												
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0329	5		0,000536												
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0330	5		0,0077046												
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0331	5		0,0077046												
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0332	5		0,0077046												
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0334	5		0,1807323												
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0335	5		0,18073												
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0336	5		0,18073												
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0337	5		0,000536												
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0338	5		0,000536												
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6301	2	0,0001467	0,004627			0,0001467			0,0001467			0,0001467			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6302	2	0,0000147	0,000464			0,0000147			0,0000147			0,0000147			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6303	2	0,0001467	0,004627			0,0001467			0,0001467			0,0001467			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6304	2	0,0000147	0,000464			0,0000147			0,0000147			0,0000147			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6305	2	0,0001177	0,00371			0,0001177			0,0001177			0,0001177			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6309	2	0,00022	0,00693			0,00022			0,00022			0,00022			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6310	2	0,0002775	0,00875			0,0002775			0,0002775			0,0002775			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6311	2	0,0002775	0,00875			0,0002775			0,0002775			0,0002775			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6312	2	0,0002197	0,00693			0,0002197			0,0002197			0,0002197			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6313	2	0,0002197	0,00693			0,0002197			0,0002197			0,0002197			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6314	2	0,0002197	0,00693			0,0002197			0,0002197			0,0002197			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6315	2	0,0002197	0,00693			0,0002197			0,0002197			0,0002197			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6316	2	0,0002197	0,00693			0,0002197			0,0002197			0,0002197			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6317	2	0,0002775	0,008752			0,0002775			0,0002775			0,0002775			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6318	2	0,0000147	0,000464			0,0000147			0,0000147			0,0000147			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6319	2	0,0002197	0,00693			0,0002197			0,0002197			0,0002197			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6320	2	0,0002197	0,00693			0,0002197			0,0002197			0,0002197			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6321	2	0,0002197	0,00693			0,0002197			0,0002197			0,0002197			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6322	2	0,0002197	0,008752			0,0002197			0,0002197			0,0002197			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6325	2	0,001177	0,00371			0,001177			0,001177			0,001177			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6328	2	0,002171	0,006846			0,002171			0,002171			0,002171			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6329	2	0,002171	0,006846			0,002171			0,002171			0,002171			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6330	2	0,002171	0,006846			0,002171			0,002171			0,002171			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6331	2	0,002171	0,006846			0,002171			0,002171			0,002171			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6332	2	0,002171	0,006846			0,002171			0,002171			0,002171			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6333	2	0,002171	0,006846			0,002171			0,002171			0,002171			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6334	2	0,002171	0,006846			0,002171			0,002171			0,002171			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6335	2	0,002171	0,006846			0,002171			0,002171			0,002171			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6336	2	0,000248	0,007824			0,000248			0,000248			0,000248			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6337	2	0,000058	0,00183			0,000058			0,000058			0,000058			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6338	2	0,0000147	0,000464			0,0000147			0,0000147			0,0000147			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6346	2	0,002171	0,006846			0,002171			0,002171			0,002171			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6347	2	0,001474	0,04648			0,001474			0,001474			0,001474			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6348	2	0,00263	0,0083045			0,00263			0,00263			0,00263			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6349	2	0,000029	0,000922			0,000029			0,000029			0,000029			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6350	2	0,0003363	0,010607			0,0003363			0,0003363			0,0003363			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6351	2	0,0003363	0,010607			0,0003363			0,0003363			0,0003363			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6352	2	0,0003363	0,010607			0,0003363			0,0003363			0,0003363			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6353	2	0,0003363	0,010607			0,0003363			0,0003363			0,0003363			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6354	2	0,0003363	0,010607			0,0003363			0,0003363			0,0003363			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6355	2	0,0003363	0,010607			0,0003363			0,0003363			0,0003363			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6356	2	0,0003363	0,010607			0,0003363			0,0003363			0,0003363			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6357	2	0,0003363	0,010607			0,0003363			0,0003363			0,0003363			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6358	2	0,0000445	0,001403			0,0000445			0,0000445			0,0000445			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6359	2	0,0003517	0,011076			0,0003517			0,0003517			0,0003517			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6360	2	0,000003	0,00093			0,000003			0,000003			0,000003			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6361	2	0,0003363	0,010607			0,0003363			0,0003363			0,0003363			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6372	2	0,00263	0,0083045			0,00263			0,00263			0,00263			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6374	2	0,000349	0,010998			0,000349			0,000349			0,000349			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6375	2	0,000349	0,010998			0,000349			0,000349			0,000349			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6376	2	0,000351	0,01106			0,000351			0,000351			0,000351			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6377	2	0,000351	0,01106			0,000351			0,000351			0,000351			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6378	2	0,000351	0,01106			0,000351			0,000351			0,000351			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6379	2	0,000351	0,01106			0,000351			0,000351			0,000351			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6380	2	0,000351	0,01106			0,000351			0,000351			0,000351			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6381	2	0,000351	0,01106			0,000351			0,000351			0,000351			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6382	2	0,000351	0,01106			0,000351			0,000351			0,000351			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6383	2	0,000351	0,01106			0,000351			0,000351			0,000351			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6384	2	0,000351	0,01106			0,000351			0,000351			0,000351			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6385	2	0,0002515	0,00793			0,0002515			0,0002515			0,0002515			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6386	2	0,0003236	0,010205			0,0003236			0,0003236			0,0003236			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6394	2	0,000351	0,01106			0,000351			0,000351			0,000351			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6395	2	0,000351	0,01106			0,000351			0,000351			0,000351			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6396	2	0,000351	0,01106			0,000351			0,000351			0,000351			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6397	2	0,000351	0,01106			0,000351			0,000351			0,000351			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6398	2	0,000351	0,01106			0,000351			0,000351			0,000351			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6399	2	0,000351	0,01106			0,000351			0,000351			0,000351			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7201	2	0,000351	0,01106			0,000351			0,000351			0,000351			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7202	2	0,0002515	0,00793			0,0002515			0,0002515			0,0002515			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7203	2	0,000324	0,010205			0,000324			0,000324			0,000324			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7211	2	0,000351	0,01106			0,000351			0,000351			0,000351			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7213	2	0,000351	0,01106			0,000351			0,000351			0,000351			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7214	2	0,000351	0,01106			0,000351			0,000351			0,000351			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7219	2	0,000351	0,01106			0,000351			0,000351			0,000351			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7220	2	0,000324	0,010205			0,000324			0,000324			0,000324			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7221	2	0,000324	0,010205			0,000324			0,000324			0,000324			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7222	2	0,000324	0,010205			0,000324			0,000324			0,000324			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7223	2	0,000324	0,010205			0,000324			0,000324			0,000324			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7224	2	0,000324	0,010205			0,000324			0,000324			0,000324			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7225	2	0,000324	0,010205			0,000324			0,000324			0,000324			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7226	2	0,000324	0,010205			0,000324			0,000324			0,000324			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7227	2	0,000324	0,010205			0,000324			0,000324			0,000324			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7228	2	0,000324	0,010205			0,000324			0,000324			0,000324			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7229	2	0,000324	0,010205			0,000324			0,000324			0,000324			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7230	2	0,001463	0,046128			0,001463			0,001463			0,001463			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7231	2	0,000252	0,0079			0,000252			0,000252			0,000252			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7233	2	0,000324	0,010205			0,000324			0,000324			0,000324			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7234	2	0,00035	0,011043			0,00035			0,00035			0,00035			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7235	2	0,00035	0,011043			0,00035			0,00035			0,00035			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7236	2	0,00035	0,011043			0,00035			0,00035			0,00035			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7237	2	0,00035	0,011043			0,00035			0,00035			0,00035			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7238	2	0,00035	0,011043			0,00035			0,00035			0,00035			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7239	2	0,00035	0,011043			0,00035			0,00035			0,00035			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7240	2	0,00035	0,011043			0,00035			0,00035			0,00035			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7241	2	0,00035	0,011043			0,00035			0,00035			0,00035			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7246	2	0,0000152	0,0004806			0,0000152			0,0000152			0,0000152			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7247	2	0,0000152	0,0004806			0,0000152			0,0000152			0,0000152			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7248	2	0,0000152	0,0004806			0,0000152			0,0000152			0,0000152			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7249	2	0,0000152	0,0004806			0,0000152			0,0000152			0,0000152			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7250	2	0,0000152	0,0004806			0,0000152			0,0000152			0,0000152			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7251	2	0,0000152	0,0004806			0,0000152			0,0000152			0,0000152			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7252	2	0,0000152	0,0004806			0,0000152			0,0000152			0,0000152			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7253	2	0,0000152	0,0004806			0,0000152			0,0000152			0,0000152			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7254	2	0,0000152	0,0004806			0,0000152			0,0000152			0,0000152			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7255	2	0,0000152	0,0004806			0,0000152			0,0000152			0,0000152			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7256	2	0,0000152	0,0004806			0,0000152			0,0000152			0,0000152			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7257	2	0,0000152	0,0004806			0,0000152			0,0000152			0,0000152			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7263	2	0,00000035	0,0000112			0,00000035			0,00000035			0,00000035			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7264	2	0,00000018	0,0000056			0,00000018			0,00000018			0,00000018			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7265	2	0,00000018	0,0000056			0,00000018			0,00000018			0,00000018			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7267	2	0,000015	0,0004694			0,000015			0,000015			0,000015			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7268	2	0,000015	0,0004694			0,000015			0,000015			0,000015			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7269	2	0,0004815	0,01518			0,0004815			0,0004815			0,0004815			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7270	2	0,00035	0,011043			0,00035			0,00035			0,00035			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7271	2	0,00035	0,011043			0,00035			0,00035			0,00035			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7272	2	0,00031	0,009758			0,00031			0,00031			0,00031			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7273	2	0,00003	0,000939			0,00003			0,00003			0,00003			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7275	2	0,00035	0,011043			0,00035			0,00035			0,00035			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7276	2	0,00035	0,011043			0,00035			0,00035			0,00035			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7277	2	0,00035	0,011043			0,00035			0,00035			0,00035			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7278	2	0,00035	0,011043			0,00035			0,00035			0,00035			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7280	2	0,0002488	0,007846			0,0002488			0,0002488			0,0002488			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7281	2	0,000234	0,00739			0,000234			0,000234			0,000234			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7282	2	0,000235	0,0074			0,000235			0,000235			0,000235			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7283	2	0,000235	0,0074			0,000235			0,000235			0,000235			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7284	2	0,00035	0,011043			0,00035			0,00035			0,00035			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7285	2	0,00035	0,011043			0,00035			0,00035			0,00035			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7286	2	0,00035	0,011043			0,00035			0,00035			0,00035			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7289	2	0,00035	0,011043			0,00035			0,00035			0,00035			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7290	2	0,0000016	0,000497			0,0000016			0,0000016			0,0000016			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7291	2	0,0000016	0,000497			0,0000016			0,0000016			0,0000016			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7292	2	0,0000016	0,000497			0,0000016			0,0000016			0,0000016			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7295	2	0,0000016	0,000497			0,0000016			0,0000016			0,0000016			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7296	2	0,00047	0,01476			0,00047			0,00047			0,00047			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7297	2	0,00047	0,01476			0,00047			0,00047			0,00047			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7298	2	0,00047	0,01476			0,00047			0,00047			0,00047			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7299	2	0,000031	0,000967			0,000031			0,000031			0,000031			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7300	2	0,0000007	0,0000223			0,0000007			0,0000007			0,0000007			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7301	2	0,0000035	0,0000112			0,0000035			0,0000035			0,0000035			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7302	2	0,0000035	0,0000112			0,0000035			0,0000035			0,0000035			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7303	2	0,00035	0,011043			0,00035			0,00035			0,00035			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7304	2	0,00035	0,011043			0,00035			0,00035			0,00035			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7305	2	0,00031	0,009758			0,00031			0,00031			0,00031			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7306	2	0,000031	0,00094			0,000031			0,000031			0,000031			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7308	2	0,0000035	0,0000056			0,0000035			0,0000035			0,0000035			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7309	2	0,000295	0,009294			0,000295			0,000295			0,000295			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7310	2	0,000295	0,009294			0,000295			0,000295			0,000295			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7311	2	0,000295	0,009294			0,000295			0,000295			0,000295			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7312	2	0,001463	0,046128			0,001463			0,001463			0,001463			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7313	2	0,001463	0,046128			0,001463			0,001463			0,001463			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7314	2	0,001463	0,046128			0,001463			0,001463			0,001463			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7315	2	0,001463	0,046128			0,001463			0,001463			0,001463			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7316	2	0,001463	0,046128			0,001463			0,001463			0,001463			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7320	2	0,000281	0,008858			0,000281			0,000281			0,000281			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7321	2	0,000281	0,008858			0,000281			0,000281			0,000281			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7322	2	0,000281	0,008858			0,000281			0,000281			0,000281			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7323	2	0,000281	0,008858			0,000281			0,000281			0,000281			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7324	2	0,000281	0,008858			0,000281			0,000281			0,000281			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7325	2	0,000281	0,008858			0,000281			0,000281			0,000281			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7326	2	0,000281	0,008858			0,000281			0,000281			0,000281			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7327	2	0,000281	0,008858			0,000281			0,000281			0,000281			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7328	2	0,000281	0,008858			0,000281			0,000281			0,000281			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7329	2	0,000281	0,008858			0,000281			0,000281			0,000281			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7330	2	0,000281	0,008858			0,000281			0,000281			0,000281			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7331	2	0,000281	0,008858			0,000281			0,000281			0,000281			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7332	2	0,000281	0,008858			0,000281			0,000281			0,000281			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7333	2	0,000139	0,004392			0,000139			0,000139			0,000139			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7334	2	0,000139	0,004392			0,000139			0,000139			0,000139			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7335	2	0,000139	0,004392			0,000139			0,000139			0,000139			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7336	2	0,000139	0,004392			0,000139			0,000139			0,000139			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7337	2	0,000139	0,004392			0,000139			0,000139			0,000139			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7338	2	0,000139	0,004392			0,000139			0,000139			0,000139			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7339	2	0,000139	0,004392			0,000139			0,000139			0,000139			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7340	2	0,000136	0,004281			0,000136			0,000136			0,000136			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7341	2	0,000136	0,004281			0,000136			0,000136			0,000136			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7342	2	0,000136	0,004281			0,000136			0,000136			0,000136			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7343	2	0,000136	0,004281			0,000136			0,000136			0,000136			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7344	2	0,000136	0,004281			0,000136			0,000136			0,000136			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7345	2	0,000136	0,004281			0,000136			0,000136			0,000136			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7346	2	0,000136	0,004281			0,000136			0,000136			0,000136			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7347	2	0,00003	0,0009156			0,00003			0,00003			0,00003			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7349	2	0,000296	0,009338			0,000296			0,000296			0,000296			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7350	2	0,0000149	0,000469			0,0000149			0,0000149			0,0000149			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7351	2	0,0000149	0,000469			0,0000149			0,0000149			0,0000149			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7352	2	0,013521	0,426386	0,2		0,013521			0,013521			0,013521			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7353	2	0,0018851	0,014659			0,0018851			0,0018851			0,0018851			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7354	2	0,0018851	0,014659			0,0018851			0,0018851			0,0018851			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7355	2	0,0005346	0,01686			0,0005346			0,0005346			0,0005346			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7358	2	0,000281	0,008858			0,000281			0,000281			0,000281			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7359	2	0,000281	0,008858			0,000281			0,000281			0,000281			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7360	2	0,000281	0,008858			0,000281			0,000281			0,000281			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7361	2	0,000281	0,008858			0,000281			0,000281			0,000281			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7362	2	0,000281	0,008858			0,000281			0,000281			0,000281			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7363	2	0,000281	0,008858			0,000281			0,000281			0,000281			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7364	2	0,000281	0,008858			0,000281			0,000281			0,000281			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7365	2	0,000281	0,008858			0,000281			0,000281			0,000281			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7366	2	0,000281	0,008858			0,000281			0,000281			0,000281			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7367	2	0,000281	0,008858			0,000281			0,000281			0,000281			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7368	2	0,000281	0,008858			0,000281			0,000281			0,000281			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7369	2	0,000281	0,008858			0,000281			0,000281			0,000281			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7370	2	0,000281	0,008858			0,000281			0,000281			0,000281			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7372	2	0,000281	0,008858			0,000281			0,000281			0,000281			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7373	2	0,000281	0,008858			0,000281			0,000281			0,000281			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7374	2	0,00000053	0,0000168			0,00000053			0,00000053			0,00000053			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7375	2	0,0000936	0,00295			0,0000936			0,0000936			0,0000936			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7376	2	0,0000936	0,00295			0,0000936			0,0000936			0,0000936			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7377	2	0,0000936	0,00295			0,0000936			0,0000936			0,0000936			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7379	2	0,0000936	0,00295			0,0000936			0,0000936			0,0000936			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7380	2	0,0000936	0,00295			0,0000936			0,0000936			0,0000936			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7381	2	0,0001517	0,004784			0,0001517			0,0001517			0,0001517			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7382	2	0,0001517	0,004784			0,0001517			0,0001517			0,0001517			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7383	2	0,0001517	0,004784			0,0001517			0,0001517			0,0001517			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7384	2	0,0001517	0,004784			0,0001517			0,0001517			0,0001517			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7385	2	0,0001517	0,004784			0,0001517			0,0001517			0,0001517			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7386	2	0,0001517	0,004784			0,0001517			0,0001517			0,0001517			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7387	2	0,0001517	0,004784			0,0001517			0,0001517			0,0001517			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7388	2	0,0001517	0,004784			0,0001517			0,0001517			0,0001517			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7389	2	0,0001517	0,004784			0,0001517			0,0001517			0,0001517			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7390	2	0,00003	0,000922			0,00003			0,00003			0,00003			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7391	2	0,000574	0,018096			0,000574			0,000574			0,000574			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7393	2	0,000296	0,009327			0,000296			0,000296			0,000296			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7394	2	0,0000588	0,001855			0,0000588			0,0000588			0,0000588			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7395	2	0,000046	0,0014623			0,000046			0,000046			0,000046			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7396	2	0,001111	0,03502			0,001111			0,001111			0,001111			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7397	2	0,0004405	0,01389			0,0004405			0,0004405			0,0004405			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7398	2	0,0000018	0,0000056			0,0000018			0,0000018			0,0000018			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7399	2	0,000099	0,0031296			0,000099			0,000099			0,000099			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7400	2	0,000281	0,008858			0,000281			0,000281			0,000281			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7401	2	0,000281	0,008858			0,000281			0,000281			0,000281			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7402	2	0,000281	0,008858			0,000281			0,000281			0,000281			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7403	2	0,000281	0,008858			0,000281			0,000281			0,000281			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7404	2	0,000281	0,008858			0,000281			0,000281			0,000281			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7405	2	0,000281	0,008858			0,000281			0,000281			0,000281			

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

[illegible]

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7433	2	0,000046	0,001462		0,000046		0,000046		0,000046		
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7454	2	0,0009223	0,029085		0,0009223		0,0009223		0,0009223		
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7455	2	0,0009223	0,029085		0,0009223		0,0009223		0,0009223		
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7456	2	0,0000291	0,0009165		0,0000291		0,0000291		0,0000291		
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7457	2	0,0000291	0,0009165		0,0000291		0,0000291		0,0000291		
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7458	2	0,0001177	0,003711		0,0001177		0,0001177		0,0001177		
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7459	2	0,000281	0,0088577		0,000281		0,000281		0,000281		
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7460	2	0,000281	0,0088577		0,000281		0,000281		0,000281		
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7461	2	0,000281	0,0088577		0,000281		0,000281		0,000281		
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7462	2	0,000281	0,0088577		0,000281		0,000281		0,000281		
Коммерческий узел учета нефти	0402	5	0,448748	0,00323	7,2	0,448748		0,448748		0,448748		
Коммерческий узел учета нефти	6401	2	0,000171	0,005385		0,000171		0,000171		0,000171		
Коммерческий узел учета нефти	6402	2	0,000104	0,003281		0,000104		0,000104		0,000104		
Коммерческий узел учета нефти	6403	2	0,0001343	0,004235		0,0001343		0,0001343		0,0001343		
Коммерческий узел учета нефти	6404	2	0,009566	0,030166	0,2	0,009566		0,009566		0,009566		
Коммерческий узел учета нефти	6405	2	0,000103	0,0032414		0,000103		0,000103		0,000103		
Коммерческий узел учета нефти	6406	2	0,000204	0,00643		0,000204		0,000204		0,000204		
Автозаправочная станция	0502	5	0,057045	0,088138	0,9	0,057045		0,057045		0,057045		
Автозаправочная станция	0504	5	0,285225	0,088138	4,6	0,285225		0,285225		0,285225		
Автозаправочная станция	6502	2	0,300238	0,022367	4,8	0,300238		0,300238		0,300238		
Автозаправочная станция	6504	2	0,004084	0,042936	0,1	0,004084		0,004084		0,004084		
Участок газопровода от УПГ до врезки в магист.газопровод Актау-Форт-Шевченко	0701	5	0,630979	0,011358	10, 1	0,630979		0,630979		0,630979		
Участок газопровода от УПГ до врезки в магист.газопровод Актау-Форт-Шевченко	6701	2	0,00018	0,005664		0,00018		0,00018		0,00018		
ГТЭС	7107	2	0,0000107	0,000337		0,0000107		0,0000107		0,0000107		
Установки системы закачки морской пластовой воды	8005	2	0,001303	0,041081		0,001303		0,001303		0,001303		
ЦПС. Модификация системы затворного газа	7463	2	0,00038	0,0119588		0,00038		0,00038		0,00038		
ЦПС. Модификация системы затворного газа	7464	2	0,0000047	0,001494		0,0000047		0,0000047		0,0000047		
ЦПС. Модификация системы противопожарной защиты м/р Дунга	7465	2	0,001478	0,046613		0,001478		0,001478		0,001478		
ЦПС. Модификация системы противопожарной защиты м/р Дунга	7466	2	0,000002	0,000077		0,000002		0,000002		0,000002		
ЦПС. Модификация системы	7467	2	0,000004	0,000115		0,000004		0,000004		0,000004		

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

протипожарной защиты м/р Дунга															
	ВСЕГО :		6,22253493	27,4369579 6			6,22253493			6,22253493			6,22253493		
В том числе по грациям высот															
	0-10		6,22253493	27,4369579 6	10 0		6,22253493			6,22253493			6,22253493		
***Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)(0501)															
Автозаправочная станция	0502	5	0,07759	0,011988	49, 1		0,07759			0,07759			0,07759		
Автозаправочная станция	0504	5	0,0387956	0,011988	24, 6		0,0387956			0,0387956			0,0387956		
Автозаправочная станция	6502	2	0,04084	0,003042	25, 9		0,04084			0,04084			0,04084		
Автозаправочная станция	6504	2	0,0005556	0,00584	0,4		0,0005556			0,0005556			0,0005556		
	ВСЕГО :		0,1577812	0,032858			0,1577812			0,1577812			0,1577812		
В том числе по грациям высот															
	0-10		0,1577812	0,032858	10 0		0,1577812			0,1577812			0,1577812		
***Бензол (64)(0602)															
Центральный пункт сбора нефти	0116	3	0,000246	0,0006465	0,2		0,000246			0,000246			0,000246		
Центральный пункт сбора нефти	0117	3	0,000246	0,0006465	0,2		0,000246			0,000246			0,000246		
Центральный пункт сбора нефти	0118	3	0,000246	0,0006465	0,2		0,000246			0,000246			0,000246		
Автозаправочная станция	0502	5	0,060273	0,009591	38, 9		0,060273			0,060273			0,060273		
Автозаправочная станция	0504	5	0,060273	0,009591	39		0,060273			0,060273			0,060273		
Автозаправочная станция	6502	2	0,03267	0,002434	21, 2		0,03267			0,03267			0,03267		
Автозаправочная станция	6504	2	0,0004444	0,004672	0,3		0,0004444			0,0004444			0,0004444		
	ВСЕГО :		0,1543984	0,0282275			0,1543984			0,1543984			0,1543984		
В том числе по грациям высот															
	0-10		0,1543984	0,0282275	10 0		0,1543984			0,1543984			0,1543984		
***Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)(0616)															
Центральный пункт сбора нефти	6128	2	0,061049	0,043955	14, 1		0,061049			0,061049			0,061049		
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7307	2	0,00935	0,294865	2,2		0,00935			0,00935			0,00935		
Автозаправочная станция	0502	5	0,0046555	0,00072	1,1		0,0046555			0,0046555			0,0046555		
Автозаправочная станция	0504	5	0,0046555	0,00072	1,1		0,0046555			0,0046555			0,0046555		
Автозаправочная станция	6502	2	0,0024503	0,000183	0,6		0,0024503			0,0024503			0,0024503		
Автозаправочная станция	6504	2	0,0000333	0,00035			0,0000333			0,0000333			0,0000333		
СМР	8302	2	0,351378	1,415993	80, 9		0,351378			0,351378			0,351378		

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	ВСЕГО :		0,4335716	1,756786			0,4335716			0,4335716			0,4335716			
В том числе по грациям высот																
	0-10		0,4335716	1,756786	10 0		0,4335716			0,4335716			0,4335716			
***Метилбензол (349)(0621)																
Центральный пункт сбора нефти	0116	3	0,0000811	0,0002131			0,0000811			0,0000811			0,0000811			
Центральный пункт сбора нефти	0117	3	0,0000811	0,0002131			0,0000811			0,0000811			0,0000811			
Центральный пункт сбора нефти	0118	3	0,0000811	0,0002131			0,0000811			0,0000811			0,0000811			
Центральный пункт сбора нефти	6128	2	0,1399004	0,1007854	23, 4		0,1399004			0,1399004			0,1399004			
Автозаправочная станция	0502	5	0,045003	0,006953	7,5		0,045003			0,045003			0,045003			
Автозаправочная станция	0504	5	0,045003	0,006953	7,5		0,045003			0,045003			0,045003			
Автозаправочная станция	6502	2	0,02368	0,001765	4		0,02368			0,02368			0,02368			
Автозаправочная станция	6504	2	0,0003222	0,003387	0,1		0,0003222			0,0003222			0,0003222			
СМР	8302	2	0,344444	0,5332	57, 5		0,344444			0,344444			0,344444			
	ВСЕГО :		0,5985959	0,6536827			0,5985959			0,5985959			0,5985959			
В том числе по грациям высот																
	0-10		0,5985959	0,6536827	10 0		0,5985959			0,5985959			0,5985959			
***Этилбензол (675)(0627)																
Автозаправочная станция	0502	5	0,0015518	0,000239	39, 4		0,0015518			0,0015518			0,0015518			
Автозаправочная станция	0504	5	0,0015518	0,000239	39, 5		0,0015518			0,0015518			0,0015518			
Автозаправочная станция	6502	2	0,0008168	0,000061	20, 8		0,0008168			0,0008168			0,0008168			
Автозаправочная станция	6504	2	0,0000111	0,0001168	0,3		0,0000111			0,0000111			0,0000111			
	ВСЕГО :		0,0039315	0,0006558			0,0039315			0,0039315			0,0039315			
В том числе по грациям высот																
	0-10		0,0039315	0,0006558	10 0		0,0039315			0,0039315			0,0039315			
***Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)(0703)																
Центральный пункт сбора нефти	0101	2,5	0,00000097	0,00000009	1,1		0,00000097			0,00000097			0,00000097			
Центральный пункт сбора нефти	0102	2,5	0,00000055	0,00000009	0,6		0,00000055			0,00000055			0,00000055			
Центральный пункт сбора нефти	0103	2,5	0,00000055	0,00000009	0,6		0,00000055			0,00000055			0,00000055			
Центральный пункт сбора нефти	0104	2,5	0,00000055	0,00000009	0,6		0,00000055			0,00000055			0,00000055			
Центральный пункт сбора нефти	0134	6	0,00000044	0,00000001 4	0,5		0,00000044			0,00000044			0,00000044			
Центральный пункт сбора нефти	0135	2,2														
Центральный пункт сбора нефти	0136	2,2														
Центральный пункт сбора нефти	0141	3	0,0000015	0,00000023	1,6		0,0000015			0,0000015			0,0000015			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Установка подготовки газа	0137	4	0,0000013	0,00000009	1,4		0,0000013		0,0000013		0,0000013			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0601	3	0,0000019	0,00000011	2,1		0,0000019		0,0000019		0,0000019			
Коммерческий узел учета нефти	0152	2,5	0,00000056	0,00000009	0,6		0,00000056		0,00000056		0,00000056			
Морская насосная	0333	5	0,0000011	0,00000016	1,2		0,0000011		0,0000011		0,0000011			
Вахтовый поселок	0401	3	0,00000056	0,00000009	0,6		0,00000056		0,00000056		0,00000056			
Вахтовый поселок	0801	2,5	0,00000097	0,00000009	1,1		0,00000097		0,00000097		0,00000097			
Вахтовый поселок	0802	2,5	0,00000026	0,00000009	0,3		0,00000026		0,00000026		0,00000026			
Вахтовый поселок	0803	2,5	0,00000026	0,00000009	0,3		0,00000026		0,00000026		0,00000026			
ГТЭС	1101	6,2	0,0000159	0,000028	17, 1		0,0000159		0,0000159		0,0000159			
ГТЭС	1102	6,2	0,0000159	0,000028	17, 4		0,0000159		0,0000159		0,0000159			
ГТЭС	1103	6,2	0,0000159	0,000028	17, 4		0,0000159		0,0000159		0,0000159			
ГТЭС	1104	6,2	0,0000159	0,000028	17, 4		0,0000159		0,0000159		0,0000159			
ГТЭС	1109	7	0,00000013	0,00000009	0,1		0,00000013		0,00000013		0,00000013			
Установки системы закачки морской пластовой воды	1202	3	0,00000013	0,00000018	0,1		0,00000013		0,00000013		0,00000013			
СМР	1300	3	0,00000008	0,00000047	0,1		0,00000008		0,00000008		0,00000008			
СМР	1301	3	0,00000013	0,00000073	0,1		0,00000013		0,00000013		0,00000013			
СМР	1302	3	0,00000065	0,00000073	0,7		0,00000065		0,00000065		0,00000065			
СМР	1303	3	0,0000013	0,00000035	1,4		0,0000013		0,0000013		0,0000013			
СМР	1304	3	0,00000063	0,00000003 6	0,7		0,00000063		0,00000063		0,00000063			
СМР	1305	2	0,00000011	0,00000062	0,1		0,00000011		0,00000011		0,00000011			
Подъемный агрегат АПР-80-1	0901	2,5	0,0000008	0,0000002	0,9		0,00000068	1 5	0,00000056	3 0	0,00000032	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0902	2	0,0000006	0,0000007	0,7		0,00000051	1 5	0,00000051	1 5	0,00000024	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0904	2	9,8E-09	0,0000007			8,33E-09	1 5	8,33E-09	1 5	3,92E-09	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0905	2	9,8E-09	0,0000007			8,33E-09	1 5	8,33E-09	1 5	3,92E-09	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0906	2						1 5		1 5		6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0907	2	0,00000067	0,0000012	0,7		0,00000056 95	1 5	0,00000056 95	1 5	0,00000026 8	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0908	2	0,00000067	0,0000024	0,7		0,00000056 95	1 5	0,00000056 95	1 5	0,00000026 8	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-2	1001	2,5	0,0000008	0,0000009	0,9		0,00000068	1 5	0,00000068	1 5	0,00000032	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-2	1002	2	0,0000006	0,0000004	0,7		0,00000051	1 5	0,00000051	1 5	0,00000024	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-2	1003	2	0,0000006	0,0000004	0,7		0,00000051	1 5	0,00000051	1 5	0,00000024	6 0		расчетны й

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Подъемный агрегат АПР-80-2	1004	2	0,0000006	0,0000002	0,7		0,00000051	1 5		0,00000051	1 5		0,00000024	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-2	1005	2	0,0000006	0,0000002	0,7		0,00000051	1 5		0,00000051	1 5		0,00000024	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1011	2	0,0000008	0,0000002	0,9		0,00000068	1 5		0,00000068	1 5		0,00000032	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1012	2	0,0000006	0,0000007	0,7		0,00000051	1 5		0,00000051	1 5		0,00000024	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1013	2	0,00000067	0,0000012	0,7		0,00000056 95	1 5		0,00000056 95	1 5		0,00000056 95	1 5		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1014	2	0,00000000 9	0,0000001			7,65E-09	1 5		7,65E-09	1 5		7,65E-09	1 5		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1015	2	0,00000000 9	0,0000001			7,65E-09	1 5		7,65E-09	1 5		7,65E-09	1 5		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1016	2	0,00000067	0,0000024	0,7		0,00000056 95	1 5		0,00000056 95	1 5		0,00000056 95	1 5		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-4	1021	2	0,0000008	0,0000045	0,9		0,0000008			0,0000008			0,0000008			
Подъемный агрегат АПР-80-4	1022	2	0,0000006	0,0000007	0,7		0,0000006			0,0000006			0,0000006			
Подъемный агрегат АПР-80-4	1023	2	0,00000067	0,0000036	0,7		0,00000067			0,00000067			0,00000067			
Подъемный агрегат АПР-80-4	1024	2	0,00000000 9	0,0000001			0,00000000 9			0,00000000 9			0,00000000 9			
Подъемный агрегат АПР-80-4	1025	2	0,00000067	0,0000024	0,7		0,00000067			0,00000067			0,00000067			
КРС. База	0903	2	0,00000087	0,00000049	1		0,00000087			0,00000087			0,00000034 8	6 0		расчетны й
Главный склад	0204	5	0,00000029	0,00000045	0,3		0,00000029			0,00000029			0,00000029			
Временная база 1	1603	3	0,00000062	5,5E-09	0,7		0,00000062			0,00000062			0,00000062			
Временная база 1	1604	3	0,00000007 1	5,5E-09	0,1		0,00000007 1			0,00000007 1			0,00000007 1			
	ВСЕГО :		0,00009154 76	0,00015237 1			0,00009023 996			0,00009011 996			0,00008640 614			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,00009154 76	0,00015237 1	10 0		0,00009023 996			0,00009011 996			0,00008640 614			
***Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)(0906)																
Центральный пункт сбора нефти	0116	3	0,000493	0,0012956	33, 4		0,000493			0,000493			0,000493			
Центральный пункт сбора нефти	0117	3	0,000493	0,0012956	33, 3		0,000493			0,000493			0,000493			
Центральный пункт сбора нефти	0118	3	0,000493	0,0012956	33, 3		0,000493			0,000493			0,000493			
	ВСЕГО :		0,001479	0,0038868			0,001479			0,001479			0,001479			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,001479	0,0038868	10 0		0,001479			0,001479			0,001479			
***Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)(1042)																

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Центральный пункт сбора нефти	6128	2	0,01275	0,00918	10 0		0,01275			0,01275			0,01275			
	ВСЕГО :		0,01275	0,00918			0,01275			0,01275			0,01275			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,01275	0,00918	10 0		0,01275			0,01275			0,01275			
***Метанол (Метиловый спирт) (338)(1052)																
Центральный пункт сбора нефти	0128	3	0,0445273	1,4042149	5,9		0,0445273			0,0445273			0,0445273			
Центральный пункт сбора нефти	6126	2	0,0079719	0,2514	1,1		0,0079719			0,0079719			0,0079719			
Центральный пункт сбора нефти	7441	2	0,122023	2,709309	16, 1		0,122023			0,122023			0,122023			
Центральный пункт сбора нефти	7442	2	0,122023	2,399731	16, 1		0,122023			0,122023			0,122023			
Центральный пункт сбора нефти	7443	2	0,085198	2,68681	11, 3		0,085198			0,085198			0,085198			
Центральный пункт сбора нефти	7444	2	0,0153857	0,485204	2		0,0153857			0,0153857			0,0153857			
Центральный пункт сбора нефти	7445	2	0,017088	0,538884	2,3		0,017088			0,017088			0,017088			
Центральный пункт сбора нефти	7446	2	0,008553	0,269726	1,1		0,008553			0,008553			0,008553			
Центральный пункт сбора нефти	7447	2	0,19444	0,1512	25, 4		0,19444			0,19444			0,19444			
Центральный пункт сбора нефти	7448	2	0,005161	0,162744	0,7		0,005161			0,005161			0,005161			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0304	3	0,0111318	0,234254	1,5		0,0111318			0,0111318			0,0111318			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0306	3	0,0111318	0,234254	1,5		0,0111318			0,0111318			0,0111318			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0317	3	0,0111318	0,234254	1,5		0,0111318			0,0111318			0,0111318			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6302	2	0,0007878	0,024844	0,1		0,0007878			0,0007878			0,0007878			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6304	2	0,0007878	0,024844	0,1		0,0007878			0,0007878			0,0007878			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6318	2	0,0007878	0,024844	0,1		0,0007878			0,0007878			0,0007878			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6338	2	0,0007878	0,024844	0,1		0,0007878			0,0007878			0,0007878			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6349	2	0,00013	0,00409			0,00013			0,00013			0,00013			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6360	2	0,0002658	0,008382			0,0002658			0,0002658			0,0002658			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6373	2	0,07113	2,3089	9,4		0,07113			0,07113			0,07113			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7348	2	0,00041	0,012876	0,1		0,00041			0,00041			0,00041			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7349	2	0,00052	0,0164113	0,1		0,00052			0,00052			0,00052			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7350	2	0,00027	0,008483			0,00027			0,00027			0,00027			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7356	2	0,000788	0,024844	0,1		0,000788		0,000788		0,000788			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7357	2	0,000788	0,024844	0,1		0,000788		0,000788		0,000788			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7392	2	0,00041	0,012876	0,1		0,00041		0,00041		0,00041			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7393	2	0,00052	0,0164113	0,1		0,00052		0,00052		0,00052			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7394	2	0,00052	0,0164113	0,1		0,00052		0,00052		0,00052			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7431	2	0,0005204	0,0164113	0,1		0,0005204		0,0005204		0,0005204			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7432	2	0,00041	0,012876	0,1		0,00041		0,00041		0,00041			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7434	2	0,00041	0,012876	0,1		0,00041		0,00041		0,00041			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7450	2	0,0194444	0,1512	2,6		0,0194444		0,0194444		0,0194444			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7451	2	0,0003939	0,012422	0,1		0,0003939		0,0003939		0,0003939			
	ВСЕГО :		0,755848	14,5216751			0,755848		0,755848		0,755848			
В том числе по грациям высот														
	0-10		0,755848	14,5216751	10 0		0,755848		0,755848		0,755848			
***Этанол (Этиловый спирт) (667)(1061)														
Центральный пункт сбора нефти	0116	3	0,00167	0,0043888	33, 4		0,00167		0,00167		0,00167			
Центральный пункт сбора нефти	0117	3	0,00167	0,0043888	33, 3		0,00167		0,00167		0,00167			
Центральный пункт сбора нефти	0118	3	0,00167	0,0043888	33, 3		0,00167		0,00167		0,00167			
	ВСЕГО :		0,00501	0,0131664			0,00501		0,00501		0,00501			
В том числе по грациям высот														
	0-10		0,00501	0,0131664	10 0		0,00501		0,00501		0,00501			
***Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)(1078)														
Центральный пункт сбора нефти	6140	2	0,006693	0,211063	3,9		0,006693		0,006693		0,006693			
Центральный пункт сбора нефти	6142	2	0,002657	0,083801	1,6		0,002657		0,002657		0,002657			
Центральный пункт сбора нефти	6143	2	0,0003985	0,1257	0,2		0,0003985		0,0003985		0,0003985			
Центральный пункт сбора нефти	7443	2	0,0444064	1,4004002	26, 2		0,0444064		0,0444064		0,0444064			
Центральный пункт сбора нефти	7446	2	0,008553	0,269726	5		0,008553		0,008553		0,008553			
Установка подготовки газа	0203	5	0,00000001 7	0,00000054			0,00000001 7		0,00000001 7		0,00000001 7			
Установка подготовки газа	6210	2	0,00000004 4	0,0000014			0,00000004 4		0,00000004 4		0,00000004 4			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Установка подготовки газа	6212	2	0,00000001 1	0,0000035			0,00000001 1			0,00000001 1			0,00000001 1			
Установка подготовки газа	6214	2	0,0111111	0,3504	6,5		0,0111111			0,0111111			0,0111111			
Установка подготовки газа	6215	2	0,002663	0,083974	1,6		0,002663			0,002663			0,002663			
Установка подготовки газа	6216	2	0,041315	1,302896	24, 3		0,041315			0,041315			0,041315			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0303	5	0,000491	0,01547	0,3		0,000491			0,000491			0,000491			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0305	5	0,000491	0,01547	0,3		0,000491			0,000491			0,000491			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7452	2	0,0097222	0,0756	5,7		0,0097222			0,0097222			0,0097222			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7453	2	0,0003939	0,012422	0,2		0,0003939			0,0003939			0,0003939			
Морская насосная	0602	3	0,024728	0,77981	14, 6		0,024728			0,024728			0,024728			
Участок газопровода от УПГ до врезки в магист.газопровод Актау-Форт-Шевченко	0701	5	0,0000302	0,0000004			0,0000302			0,0000302			0,0000302			
Участок газопровода от УПГ до врезки в магист.газопровод Актау-Форт-Шевченко	6701	2	8,6E-09	0,0000003			8,6E-09			8,6E-09			8,6E-09			
ГТЭС	1110	7	0,0051	0,16086	3		0,0051			0,0051			0,0051			
ГТЭС	7102	2	0,0051	0,16086	3		0,0051			0,0051			0,0051			
Установки системы закачки морской пластовой воды	8001	2	0,001648	0,051959	1		0,001648			0,001648			0,001648			
Установки системы закачки морской пластовой воды	8002	2	0,000962	0,030347	0,6		0,000962			0,000962			0,000962			
Установки системы закачки морской пластовой воды	8003	2	0,000962	0,030347	0,6		0,000962			0,000962			0,000962			
Установки системы закачки морской пластовой воды	8004	2	0,001217	0,038376	0,7		0,001217			0,001217			0,001217			
Установки системы закачки морской пластовой воды	8005	2	0,001217	0,038376	0,7		0,001217			0,001217			0,001217			
	ВСЕГО :		0,16985938 06	5,23786334			0,16985938 06			0,16985938 06			0,16985938 06			
В том числе по грациям высот																
	0-10		0,16985938 06	5,23786334	10 0		0,16985938 06			0,16985938 06			0,16985938 06			
***Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)(1210)																
Центральный пункт сбора нефти	6128	2	0,153617	0,110604	69, 7		0,153617			0,153617			0,153617			
СМР	8302	2	0,06667	0,1032	30, 3		0,06667			0,06667			0,06667			
	ВСЕГО :		0,220287	0,213804			0,220287			0,220287			0,220287			
В том числе по грациям высот																
	0-10		0,220287	0,213804	10 0		0,220287			0,220287			0,220287			
***Этилацетат (674)(1240)																

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Центральный пункт сбора нефти	6128	2	0,051	0,03672	10 0		0,051			0,051			0,051			
	ВСЕГО :		0,051	0,03672			0,051			0,051			0,051			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,051	0,03672	10 0		0,051			0,051			0,051			
***Формальдегид (Метаналь) (609)(1325)																
Центральный пункт сбора нефти	0101	2,5	0,009733	0,0008195	0,6		0,009733			0,009733			0,009733			
Центральный пункт сбора нефти	0102	2,5	0,0054667	0,0008195	0,4		0,0054667			0,0054667			0,0054667			
Центральный пункт сбора нефти	0103	2,5	0,0054667	0,0008195	0,4		0,0054667			0,0054667			0,0054667			
Центральный пункт сбора нефти	0104	2,5	0,0054667	0,0008195	0,4		0,0054667			0,0054667			0,0054667			
Центральный пункт сбора нефти	0134	6	0,0044	0,0001229	0,3		0,0044			0,0044			0,0044			
Центральный пункт сбора нефти	0135	2,2														
Центральный пункт сбора нефти	0136	2,2														
Центральный пункт сбора нефти	0141	3	0,0146667	0,002049	0,9		0,0146667			0,0146667			0,0146667			
Установка подготовки газа	0137	4	0,0126667	0,0008195	0,8		0,0126667			0,0126667			0,0126667			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0304	3	0,033396	0,70276	2,1		0,033396			0,033396			0,033396			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0306	3	0,033396	0,70276	2,1		0,033396			0,033396			0,033396			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0317	3	0,033396	0,70276	2,1		0,033396			0,033396			0,033396			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0601	3	0,0186667	0,0010244	1,2		0,0186667			0,0186667			0,0186667			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6373	2	0,00325	0,3942	0,2		0,00325			0,00325			0,00325			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6387	2	0,055502	1,399916	3,6		0,055502			0,055502			0,055502			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7204	2	0,055502	1,399916	3,6		0,055502			0,055502			0,055502			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7232	2	0,055502	1,3999165	3,6		0,055502			0,055502			0,055502			
Коммерческий узел учета нефти	0152	2,5	0,0055667	0,0008195	0,4		0,0055667			0,0055667			0,0055667			
Морская насосная	0333	5	0,106667	0,0014341	6,9		0,106667			0,106667			0,106667			
Морская насосная	0602	3	0,010598	0,3342	0,7		0,010598			0,010598			0,010598			
Вахтовый поселок	0401	3	0,0054667	0,0012293	0,4		0,0054667			0,0054667			0,0054667			
Вахтовый поселок	0801	2,5	0,00973	0,0012293	0,6		0,00973			0,00973			0,00973			
Вахтовый поселок	0802	2,5	0,003042	0,002208	0,2		0,003042			0,003042			0,003042			
Вахтовый поселок	0803	2,5	0,003042	0,002208	0,2		0,003042			0,003042			0,003042			
ГТЭС	1101	6,2	0,183333	0,36445	11, 5		0,183333			0,183333			0,183333			
ГТЭС	1102	6,2	0,183333	0,36445	11, 8		0,183333			0,183333			0,183333			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

ГТЭС	1103	6,2	0,183333	0,36445	11, 8		0,183333		0,183333		0,183333			
ГТЭС	1104	6,2	0,183333	0,36445	11, 8		0,183333		0,183333		0,183333			
ГТЭС	1109	7	0,0133333	0,000615	0,9		0,0133333		0,0133333		0,0133333			
Установки системы закачки морской пластовой воды	1202	3	0,0133333	0,001639	0,9		0,0133333		0,0133333		0,0133333			
СМР	1300	3	0,0009375	0,005097	0,1		0,0009375		0,0009375		0,0009375			
СМР	1301	3	0,0014583	0,007929	0,1		0,0014583		0,0014583		0,0014583			
СМР	1302	3	0,00075	0,004078			0,00075		0,00075		0,00075			
СМР	1303	3	0,0014583	0,00384	0,1		0,0014583		0,0014583		0,0014583			
СМР	1304	3	0,000073	0,000396			0,000073		0,000073		0,000073			
СМР	1305	2	0,000125	0,00068			0,000125		0,000125		0,000125			
Подъемный агрегат АПР-80-1	0901	2,5	0,0081	0,018527	0,5		0,006885	1 5	0,00567	3 0	0,00324	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0902	2	0,00563	0,00634	0,4		0,0047855	1 5	0,0047855	1 5	0,002252	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0904	2	0,000113	0,001242			0,00009605	1 5	0,00009605	1 5	0,0000452	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0905	2	0,000113	0,001242			0,00009605	1 5	0,00009605	1 5	0,0000452	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0906	2						1 5		1 5		6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0907	2	0,06667	0,011104	4,3		0,0566695	1 5	0,0566695	1 5	0,026668	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0908	2	0,005333	0,002196	0,3		0,00453305	1 5	0,00453305	1 5	0,0021332	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-2	1001	2,5	0,0081	0,008195	0,5		0,006885	1 5	0,006885	1 5	0,00324	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-2	1002	2	0,00563	0,003278	0,4		0,0047855	1 5	0,0047855	1 5	0,002252	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-2	1003	2	0,007333	0,003893	0,5		0,00623305	1 5	0,00623305	1 5	0,0029332	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-2	1004	2	0,000267	0,0019668			0,00022695	1 5	0,00022695	1 5	0,0001068	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-2	1005	2	0,0022042	0,00059	0,1		0,00187357	1 5	0,00187357	1 5	0,00088168	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1011	2	0,0081	0,018527	0,5		0,006885	1 5	0,006885	1 5	0,00324	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1012	2	0,00563	0,00634	0,4		0,0047855	1 5	0,0047855	1 5	0,002252	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1013	2	0,06667	0,0105	4,3		0,0566695	1 5	0,0566695	1 5	0,0566695	1 5		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1014	2	0,0001125	0,00124			0,00009562 5	1 5	0,00009562 5	1 5	0,00009562 5	1 5		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1015	2	0,0001125	0,00124			0,00009562 5	1 5	0,00009562 5	1 5	0,00009562 5	1 5		расчетны й

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Подъемный агрегат АПР-80-3	1016	2	0,005333	0,002196	0,3		0,00453305	1 5		0,00453305	1 5		0,00453305	1 5		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-4	1021	2	0,0081	0,004098	0,5		0,0081			0,0081			0,0081			
Подъемный агрегат АПР-80-4	1022	2	0,00563	0,0024585	0,4		0,00563			0,00563			0,00563			
Подъемный агрегат АПР-80-4	1023	2	0,06667	0,003278	4,3		0,06667			0,06667			0,06667			
Подъемный агрегат АПР-80-4	1024	2	0,0001125	0,001229			0,0001125			0,0001125			0,0001125			
Подъемный агрегат АПР-80-4	1025	2	0,005333	0,002049	0,3		0,005333			0,005333			0,005333			
КРС. База	0903	2	0,0086667	0,0044417	0,6		0,0086667			0,0086667			0,00346668	6 0		расчетны й
Главный склад	0204	5	0,0029333	0,00041	0,2		0,0029333			0,0029333			0,0029333			
Временная база 1	1603	3	0,0062	0,00005	0,4		0,0062			0,0062			0,0062			
Временная база 1	1604	3	0,000821	0,00006	0,1		0,000821			0,000821			0,000821			
	ВСЕГО :		1,555308	8,6516155			1,52599032			1,52477532			1,46533986			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,555308	8,6516155	10 0		1,52599032			1,52477532			1,46533986			
***Пропан-2-он (Ацетон) (470)(1401)																
Центральный пункт сбора нефти	0116	3	0,000637	0,001674	0,3		0,000637			0,000637			0,000637			
Центральный пункт сбора нефти	0117	3	0,000637	0,001674	0,3		0,000637			0,000637			0,000637			
Центральный пункт сбора нефти	0118	3	0,000637	0,001674	0,3		0,000637			0,000637			0,000637			
Центральный пункт сбора нефти	6128	2	0,064244	0,04626	30, 5		0,064244			0,064244			0,064244			
СМР	8302	2	0,144444	0,2236	68, 6		0,144444			0,144444			0,144444			
	ВСЕГО :		0,210599	0,274882			0,210599			0,210599			0,210599			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,210599	0,274882	10 0		0,210599			0,210599			0,210599			
***Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)(1555)																
Центральный пункт сбора нефти	0116	3	0,000192	0,0005046	33, 4		0,000192			0,000192			0,000192			
Центральный пункт сбора нефти	0117	3	0,000192	0,0005046	33, 3		0,000192			0,000192			0,000192			
Центральный пункт сбора нефти	0118	3	0,000192	0,0005046	33, 3		0,000192			0,000192			0,000192			
	ВСЕГО :		0,000576	0,0015138			0,000576			0,000576			0,000576			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,000576	0,0015138	10 0		0,000576			0,000576			0,000576			
***Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)(1716)																
Центральный пункт сбора нефти	0109	5		0,0000256												
Центральный пункт сбора нефти	0110	5		0,0000256												

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Центральный пункт сбора нефти	0113	3														
Центральный пункт сбора нефти	0115	3														
Центральный пункт сбора нефти	0144	5		0,0000256												
Центральный пункт сбора нефти	0145	5		0,0000256												
Центральный пункт сбора нефти	6106	2	0,0000036	0,0001139	0,8		0,0000036			0,0000036			0,0000036			
Центральный пункт сбора нефти	6140	2	0,00000072	0,0000227	0,2		0,00000072			0,00000072			0,00000072			
Центральный пункт сбора нефти	6141	2	0,000002	0,0000627	0,4		0,000002			0,000002			0,000002			
Центральный пункт сбора нефти	6143	2	0,00000018	0,0000057			0,00000018			0,00000018			0,00000018			
Центральный пункт сбора нефти	6145	2	0,0000539	0,0016998	12		0,0000539			0,0000539			0,0000539			
Установка подготовки газа	0201	5														
Установка подготовки газа	0202	5														
Установка подготовки газа	0205	5	0,000111	0,000351	24,8		0,00009435	15		0,0000777	30		0,0000444	60		расчетный
ГТЭС	7107	2	0,0002761	0,008707	61,8		0,0002761			0,0002761			0,0002761			
	ВСЕГО :		0,0004475	0,0110652			0,00043085			0,0004142			0,0003809			
В том числе по грациям высот																
	0-10		0,0004475	0,0110652	100		0,00043085			0,0004142			0,0003809			
***Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)(2704)																
Центральный пункт сбора нефти	0138	5	0,000181	0,000104	1,6		0,000181			0,000181			0,000181			
Центральный пункт сбора нефти	0140	5	0,000184	0,000038	1,6		0,000184			0,000184			0,000184			
Центральный пункт сбора нефти	6129	2	0,00025	0,000843	2,2		0,00025			0,00025			0,00025			
Центральный пункт сбора нефти	6136	2	0,001995	0,001463	17,5		0,001995			0,001995			0,001995			
Центральный пункт сбора нефти	6139	2	0,00025	0,000843	2,2		0,00025			0,00025			0,00025			
Автозаправочная станция	6505	2	0,0000083	0,0002811	0,1		0,0000083			0,0000083			0,0000083			
Вахтовый поселок	6801	2	0,0008333	0,002811	7,3		0,0008333			0,0008333			0,0008333			
ГТЭС	7108	2	0,00025	0,0008432	2,2		0,00025			0,00025			0,00025			
Временная база 1	1601	3	0,0024826	0,000774	21,7		0,0024826			0,0024826			0,0024826			
Временная база 1	1602	3	0,0024826	0,000774	21,8		0,0024826			0,0024826			0,0024826			
Временная база 2	1701	2	0,0024826	0,000774	21,8		0,0024826			0,0024826			0,0024826			
	ВСЕГО :		0,0113994	0,0095483			0,0113994			0,0113994			0,0113994			
В том числе по грациям высот																
	0-10		0,0113994	0,0095483	100		0,0113994			0,0113994			0,0113994			
***Керосин (654*)(2732)																
Центральный пункт сбора нефти	0140	5	0,000404	0,001881	100		0,000404			0,000404			0,000404			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

	ВСЕГО :		0,000404	0,001881			0,000404			0,000404			0,000404			
В том числе по грациям высот																
	0-10		0,000404	0,001881	10 0		0,000404			0,000404			0,000404			
***Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)(2735)																
Центральный пункт сбора нефти	0130	5	0,0000033	0,0000024	0,7		0,0000033			0,0000033			0,0000033			
Центральный пункт сбора нефти	0151	4	0,0000325	0,0000729	6,5		0,0000325			0,0000325			0,0000325			
Коммерческий узел учета нефти	0154	4	0,0000325	0,000073	6,5		0,0000325			0,0000325			0,0000325			
ГТЭС	1107	5	0,0002167	0,000074	43, 1		0,0002167			0,0002167			0,0002167			
ГТЭС	1108	5	0,0002167	0,000074	43, 2		0,0002167			0,0002167			0,0002167			
	ВСЕГО :		0,0005017	0,0002963			0,0005017			0,0005017			0,0005017			
В том числе по грациям высот																
	0-10		0,0005017	0,0002963	10 0		0,0005017			0,0005017			0,0005017			
***Уайт-спирит (1294*)(2752)																
СМР	8302	2	0,1182	0,455807	10 0		0,1182			0,1182			0,1182			
	ВСЕГО :		0,1182	0,455807			0,1182			0,1182			0,1182			
В том числе по грациям высот																
	0-10		0,1182	0,455807	10 0		0,1182			0,1182			0,1182			
***Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)(2754)																
Центральный пункт сбора нефти	0101	2,5	0,235222	0,019668	0,6		0,235222			0,235222			0,235222			
Центральный пункт сбора нефти	0102	2,5	0,132111	0,019668	0,4		0,132111			0,132111			0,132111			
Центральный пункт сбора нефти	0103	2,5	0,132111	0,019668	0,4		0,132111			0,132111			0,132111			
Центральный пункт сбора нефти	0104	2,5	0,132111	0,019668	0,4		0,132111			0,132111			0,132111			
Центральный пункт сбора нефти	0106	5	0,0162876	0,001039			0,0162876			0,0162876			0,0162876			
Центральный пункт сбора нефти	0107	5	0,0004905	0,01547			0,0004905			0,0004905			0,0004905			
Центральный пункт сбора нефти	0119	3	2,8283	10,687475	7,8		2,8283			2,8283			2,8283			
Центральный пункт сбора нефти	0120	3	2,8283	10,687475	7,8		2,8283			2,8283			2,8283			
Центральный пункт сбора нефти	0121	3	2,8283	10,687475	7,8		2,8283			2,8283			2,8283			
Центральный пункт сбора нефти	0122	3	2,8283	10,687475	7,8		2,8283			2,8283			2,8283			
Центральный пункт сбора нефти	0123	3	0,0106465	0,3357479			0,0106465			0,0106465			0,0106465			
Центральный пункт сбора нефти	0125	3	0,010893	0,3436891			0,010893			0,010893			0,010893			
Центральный пункт сбора нефти	0127	3	0,0264464	0,8340144	0,1		0,0264464			0,0264464			0,0264464			
Центральный пункт сбора нефти	0134	6	0,106333	0,00295	0,3		0,106333			0,106333			0,106333			
Центральный пункт сбора нефти	0135	2,2														
Центральный пункт сбора нефти	0136	2,2														

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Центральный пункт сбора нефти	0141	3	0,354444	0,04917	1		0,354444		0,354444		0,354444		
Центральный пункт сбора нефти	0150	4	0,0017373	0,0007826			0,0017373		0,0017373		0,0017373		
Центральный пункт сбора нефти	6101	2	0,017637	0,501614			0,017637		0,017637		0,017637		
Центральный пункт сбора нефти	6102	2	0,02216	0,00399	0,1		0,02216		0,02216		0,02216		
Центральный пункт сбора нефти	6103	2	0,0021674	0,06835			0,0021674		0,0021674		0,0021674		
Центральный пункт сбора нефти	6104	2	0,0006395	0,020167			0,0006395		0,0006395		0,0006395		
Центральный пункт сбора нефти	6105	2	0,0002477	0,00781			0,0002477		0,0002477		0,0002477		
Центральный пункт сбора нефти	6106	2	0,005846	0,897252			0,005846		0,005846		0,005846		
Центральный пункт сбора нефти	6107	2	0,0007558	0,023834			0,0007558		0,0007558		0,0007558		
Центральный пункт сбора нефти	6108	2	0,000496	0,01564			0,000496		0,000496		0,000496		
Центральный пункт сбора нефти	6109	2	0,019099	0,602314	0,1		0,019099		0,019099		0,019099		
Центральный пункт сбора нефти	6110	2	0,008601	0,2712323			0,008601		0,008601		0,008601		
Центральный пункт сбора нефти	6111	2	0,02386	0,752512	0,1		0,02386		0,02386		0,02386		
Центральный пункт сбора нефти	6112	2	0,00941	0,296752			0,00941		0,00941		0,00941		
Центральный пункт сбора нефти	6113	2	0,003731	0,1176465			0,003731		0,003731		0,003731		
Центральный пункт сбора нефти	6114	2	0,010888	0,34335			0,010888		0,010888		0,010888		
Центральный пункт сбора нефти	6115	2	0,002597	0,0818875			0,002597		0,002597		0,002597		
Центральный пункт сбора нефти	6116	2	0,0000027	0,000084			0,0000027		0,0000027		0,0000027		
Центральный пункт сбора нефти	6117	2	0,000168	0,0001679			0,000168		0,000168		0,000168		
Центральный пункт сбора нефти	6120	2	0,00596	0,18797			0,00596		0,00596		0,00596		
Центральный пункт сбора нефти	6121	2	0,00466	0,147029			0,00466		0,00466		0,00466		
Центральный пункт сбора нефти	6122	2	0,007814	0,246432			0,007814		0,007814		0,007814		
Центральный пункт сбора нефти	6123	2	0,004662	0,147029			0,004662		0,004662		0,004662		
Центральный пункт сбора нефти	6124	2	0,0000078	0,0002448			0,0000078		0,0000078		0,0000078		
Центральный пункт сбора нефти	6125	2	0,000365	0,000365			0,000365		0,000365		0,000365		
Центральный пункт сбора нефти	6126	2	0,000049	0,001566			0,000049		0,000049		0,000049		
Центральный пункт сбора нефти	6129	2	0,000075	0,0002675			0,000075		0,000075		0,000075		
Центральный пункт сбора нефти	6130	2	0,000535	0,0168848			0,000535		0,000535		0,000535		
Центральный пункт сбора нефти	6131	2	0,001028	0,032416			0,001028		0,001028		0,001028		
Центральный пункт сбора нефти	6132	2	0,005924	0,18683			0,005924		0,005924		0,005924		
Центральный пункт сбора нефти	6133	2	0,005924	0,18683			0,005924		0,005924		0,005924		
Центральный пункт сбора нефти	6135	2	0,000499	0,000183			0,000499		0,000499		0,000499		
Центральный пункт сбора нефти	6138	2	0,012219	0,385333			0,012219		0,012219		0,012219		
Центральный пункт сбора нефти	6139	2	0,0000417	0,000119			0,0000417		0,0000417		0,0000417		
Центральный пункт сбора нефти	6140	2	0,002184	0,0688733			0,002184		0,002184		0,002184		
Центральный пункт сбора нефти	6141	2	0,00049	0,015609			0,00049		0,00049		0,00049		
Центральный пункт сбора нефти	6145	2	0,0638827	2,014605	0,2		0,0638827		0,0638827		0,0638827		
Центральный пункт сбора нефти	6407	2	0,01939	0,00021	0,1		0,01939		0,01939		0,01939		
Центральный пункт сбора нефти	7435	2	0,0068257	0,2152566			0,0068257		0,0068257		0,0068257		
Центральный пункт сбора нефти	7436	2	0,012484	0,393706			0,012484		0,012484		0,012484		

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Центральный пункт сбора нефти	7438	2	0,000062	0,001938			0,000062			0,000062			0,000062		
Центральный пункт сбора нефти	7439	2	0,000026	0,000815			0,000026			0,000026			0,000026		
Центральный пункт сбора нефти	7440	2	0,000026	0,000815			0,000026			0,000026			0,000026		
Центральный пункт сбора нефти	7444	2	0,0000004	0,0000125			0,0000004			0,0000004			0,0000004		
Центральный пункт сбора нефти	7445	2	0,0000012	0,000037			0,0000012			0,0000012			0,0000012		
Центральный пункт сбора нефти	7446	2	0,0000023	0,000074			0,0000023			0,0000023			0,0000023		
Установка подготовки газа	0137	4	0,306111	0,019668	0,8		0,306111			0,306111			0,306111		
Установка подготовки газа	6201	2	0,00002	0,000624			0,00002			0,00002			0,00002		
Установка подготовки газа	6202	2	0,0000042	0,0001318			0,0000042			0,0000042			0,0000042		
Установка подготовки газа	6203	2	0,0000022	0,00007			0,0000022			0,0000022			0,0000022		
Установка подготовки газа	6204	2	0,0000022	0,00007			0,0000022			0,0000022			0,0000022		
Установка подготовки газа	6205	2	0,0000082	0,000259			0,0000082			0,0000082			0,0000082		
Установка подготовки газа	6206	2	0,0000164	0,000518			0,0000164			0,0000164			0,0000164		
Установка подготовки газа	6207	2	0,0000171	0,00054			0,0000171			0,0000171			0,0000171		
Установка подготовки газа	6208	2	0,0000171	0,00054			0,0000171			0,0000171			0,0000171		
Установка подготовки газа	6209	2	0,01983	0,625354	0,1		0,01983			0,01983			0,01983		
Установка подготовки газа	6211	2	0,00000003 1	0,00000096			0,00000003 1			0,00000003 1			0,00000003 1		
Установка подготовки газа	6213	2	0,021289	0,671273	0,1		0,021289			0,021289			0,021289		
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0308	5		0,00000044											
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0309	5		0,00000044											
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0310	5		0,00000044											
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0311	5		0,00000044											
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0312	5		0,00000044											
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0313	5		0,00000044											
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0314	5		0,00000044											
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0315	5		0,00000044											
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0316	5		0,00000044											
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0318	5		0,00000044											
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0319	5		0,00000044											
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0320	5		0,00000044											
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0321	5		0,00000044											

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0323	5		0,0000013												
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0324	5		0,0000013												
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0325	5		0,00000044												
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0326	5		0,0000013												
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0327	5		0,00000044												
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0328	5		0,00000044												
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0329	5		0,00000044												
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0330	5		0,0000064												
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0331	5		0,0000064												
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0332	5		0,0000064												
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0334	5		0,0001499												
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0335	5		0,00015												
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0336	5		0,00015												
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0337	5		0,00000044												
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0338	5		0,00000044												
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	0601	3	0,451111	0,024585	1,2		0,451111			0,451111			0,451111			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6301	2	0,000495	0,015621			0,000495			0,000495			0,000495			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6302	2	0,0000497	0,001566			0,0000497			0,0000497			0,0000497			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6303	2	0,000495	0,015621			0,000495			0,000495			0,000495			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6304	2	0,0000497	0,001566			0,0000497			0,0000497			0,0000497			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6305	2	0,000397	0,0125267			0,000397			0,000397			0,000397			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6309	2	0,000742	0,023393			0,000742			0,000742			0,000742			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6310	2	0,000937	0,029544			0,000937			0,000937			0,000937			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6311	2	0,000937	0,029544			0,000937			0,000937			0,000937			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6312	2	0,000742	0,023392			0,000742			0,000742			0,000742			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6313	2	0,000742	0,023392			0,000742			0,000742			0,000742			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6314	2	0,000742	0,023392			0,000742			0,000742			0,000742			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6315	2	0,000742	0,023392			0,000742			0,000742			0,000742			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6316	2	0,000742	0,023392			0,000742			0,000742			0,000742			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6317	2	0,000937	0,0295435			0,000937			0,000937			0,000937			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6318	2	0,0000497	0,001566			0,0000497			0,0000497			0,0000497			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6319	2	0,000742	0,023393			0,000742			0,000742			0,000742			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6320	2	0,000742	0,023393			0,000742			0,000742			0,000742			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6321	2	0,000742	0,023393			0,000742			0,000742			0,000742			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6322	2	0,000742	0,029544			0,000742			0,000742			0,000742			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6325	2	0,0004	0,0125267			0,0004			0,0004			0,0004			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6328	2	0,000733	0,023111			0,000733			0,000733			0,000733			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6329	2	0,000733	0,023111			0,000733			0,000733			0,000733			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6330	2	0,000733	0,023111			0,000733			0,000733			0,000733			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6331	2	0,000733	0,023111			0,000733			0,000733			0,000733			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6332	2	0,000733	0,023111			0,000733			0,000733			0,000733			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6333	2	0,000733	0,023111			0,000733			0,000733			0,000733			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6334	2	0,000733	0,023111			0,000733			0,000733			0,000733			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6335	2	0,000733	0,023111			0,000733			0,000733			0,000733			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6336	2	0,000838	0,0264118			0,000838			0,000838			0,000838			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6337	2	0,000196	0,006188			0,000196			0,000196			0,000196			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6338	2	0,0000497	0,001566			0,0000497			0,0000497			0,0000497			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6346	2	0,000733	0,023111			0,000733			0,000733			0,000733			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6347	2	0,004975	0,156905			0,004975			0,004975			0,004975			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6348	2	0,000889	0,0280342			0,000889			0,000889			0,000889			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6349	2	0,0000987	0,0031128			0,0000987			0,0000987			0,0000987			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6350	2	0,001135	0,035807			0,001135			0,001135			0,001135			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6351	2	0,001135	0,035807			0,001135			0,001135			0,001135			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6352	2	0,001135	0,035807			0,001135			0,001135			0,001135			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6353	2	0,001135	0,035807			0,001135			0,001135			0,001135			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6354	2	0,001135	0,035807			0,001135			0,001135			0,001135			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6355	2	0,001135	0,035807			0,001135			0,001135			0,001135			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6356	2	0,001135	0,035807			0,001135			0,001135			0,001135			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6357	2	0,001135	0,035807			0,001135			0,001135			0,001135			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6358	2	0,00015	0,004735			0,00015			0,00015			0,00015			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6359	2	0,001186	0,037392			0,001186			0,001186			0,001186			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6360	2	0,0000099	0,0031505			0,0000099			0,0000099			0,0000099			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6361	2	0,001135	0,035807			0,001135			0,001135			0,001135			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6372	2	0,000889	0,0280342			0,000889			0,000889			0,000889			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6374	2	0,0011773	0,037128			0,0011773			0,0011773			0,0011773			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6375	2	0,0011773	0,037128			0,0011773			0,0011773			0,0011773			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6376	2	0,001184	0,037335			0,001184			0,001184			0,001184			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6377	2	0,001184	0,037335			0,001184			0,001184			0,001184			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6378	2	0,001184	0,037335			0,001184			0,001184			0,001184			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6379	2	0,001184	0,037335			0,001184			0,001184			0,001184			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6380	2	0,001184	0,037335			0,001184			0,001184			0,001184			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6381	2	0,001184	0,037335			0,001184			0,001184			0,001184			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6382	2	0,001184	0,037335			0,001184			0,001184			0,001184			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6383	2	0,001184	0,037335			0,001184			0,001184			0,001184			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6384	2	0,001184	0,037335			0,001184			0,001184			0,001184			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6385	2	0,000849	0,02677			0,000849			0,000849			0,000849			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6386	2	0,001092	0,0344483			0,001092			0,001092			0,001092			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6394	2	0,001184	0,037335			0,001184			0,001184			0,001184			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6395	2	0,001184	0,037335			0,001184			0,001184			0,001184			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6396	2	0,001184	0,037335			0,001184			0,001184			0,001184			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6397	2	0,001184	0,037335			0,001184			0,001184			0,001184			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6398	2	0,001184	0,037335			0,001184			0,001184			0,001184			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	6399	2	0,001184	0,037335			0,001184			0,001184			0,001184			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7201	2	0,001184	0,037335			0,001184			0,001184			0,001184			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7202	2	0,000849	0,02677			0,000849			0,000849			0,000849			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7203	2	0,001092	0,034448			0,001092			0,001092			0,001092			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7211	2	0,001184	0,037335			0,001184			0,001184			0,001184			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7213	2	0,001184	0,037335			0,001184			0,001184			0,001184			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7214	2	0,001184	0,037335			0,001184			0,001184			0,001184			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7219	2	0,001184	0,037335			0,001184			0,001184			0,001184			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7220	2	0,001092	0,0344483			0,001092			0,001092			0,001092			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7221	2	0,001092	0,0344483			0,001092			0,001092			0,001092			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7222	2	0,001092	0,0344483			0,001092			0,001092			0,001092			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7223	2	0,001092	0,0344483			0,001092			0,001092			0,001092			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7224	2	0,001092	0,0344483			0,001092			0,001092			0,001092			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7225	2	0,001092	0,0344483			0,001092			0,001092			0,001092			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7226	2	0,001092	0,0344483			0,001092			0,001092			0,001092			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7227	2	0,001092	0,0344483			0,001092			0,001092			0,001092			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7228	2	0,001092	0,0344483			0,001092			0,001092			0,001092			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7229	2	0,001092	0,0344483			0,001092			0,001092			0,001092			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7230	2	0,004938	0,155716			0,004938			0,004938			0,004938			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7231	2	0,000849	0,02677			0,000849			0,000849			0,000849			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7233	2	0,001092	0,0344483			0,001092			0,001092			0,001092			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7234	2	0,00118	0,037278			0,00118			0,00118			0,00118			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7235	2	0,00118	0,037278			0,00118			0,00118			0,00118			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7236	2	0,00118	0,037278			0,00118			0,00118			0,00118			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7237	2	0,00118	0,037278			0,00118			0,00118			0,00118			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7238	2	0,00118	0,037278			0,00118			0,00118			0,00118			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7239	2	0,00118	0,037278			0,00118			0,00118			0,00118			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7240	2	0,00118	0,037278			0,00118			0,00118			0,00118			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7241	2	0,00118	0,037278			0,00118			0,00118			0,00118			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7246	2	0,0000514	0,0016224			0,0000514			0,0000514			0,0000514			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7247	2	0,0000514	0,0016224			0,0000514			0,0000514			0,0000514			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7248	2	0,0000514	0,0016224			0,0000514			0,0000514			0,0000514			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7249	2	0,0000514	0,0016224			0,0000514			0,0000514			0,0000514			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7250	2	0,0000514	0,0016224			0,0000514			0,0000514			0,0000514			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7251	2	0,0000514	0,0016224			0,0000514			0,0000514			0,0000514			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7252	2	0,0000514	0,0016224			0,0000514			0,0000514			0,0000514			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7253	2	0,0000514	0,0016224			0,0000514			0,0000514			0,0000514			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7254	2	0,0000514	0,0016224			0,0000514			0,0000514			0,0000514			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7255	2	0,0000514	0,0016224			0,0000514			0,0000514			0,0000514			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7256	2	0,0000514	0,0016224			0,0000514			0,0000514			0,0000514			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7257	2	0,0000514	0,0016224			0,0000514			0,0000514			0,0000514			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7263	2	0,0000012	0,0000377			0,0000012			0,0000012			0,0000012			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7264	2	0,0000006	0,0000189			0,0000006			0,0000006			0,0000006			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7265	2	0,0000006	0,0000189			0,0000006			0,0000006			0,0000006			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7267	2	0,00005	0,001585			0,00005			0,00005			0,00005			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7268	2	0,0000503	0,0015847			0,0000503			0,0000503			0,0000503			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7269	2	0,001625	0,051258			0,001625			0,001625			0,001625			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7270	2	0,00118	0,037278			0,00118			0,00118			0,00118			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7271	2	0,00118	0,037278			0,00118			0,00118			0,00118			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7272	2	0,00105	0,03294			0,00105			0,00105			0,00105			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7273	2	0,0001005	0,0031694			0,0001005			0,0001005			0,0001005			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7275	2	0,00118	0,037278			0,00118			0,00118			0,00118			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7276	2	0,00118	0,037278			0,00118			0,00118			0,00118			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7277	2	0,00118	0,037278			0,00118			0,00118			0,00118			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7278	2	0,00118	0,037278			0,00118			0,00118			0,00118			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7280	2	0,0008399	0,0264872			0,0008399			0,0008399			0,0008399			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7281	2	0,000791	0,02494			0,000791			0,000791			0,000791			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7282	2	0,000792	0,024978			0,000792			0,000792			0,000792			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7283	2	0,000792	0,024978			0,000792			0,000792			0,000792			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7284	2	0,001182	0,03728			0,001182			0,001182			0,001182			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7285	2	0,001182	0,03728			0,001182			0,001182			0,001182			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7286	2	0,001182	0,03728			0,001182			0,001182			0,001182			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7289	2	0,001182	0,03728			0,001182			0,001182			0,001182			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7290	2	0,0000053	0,001679			0,0000053			0,0000053			0,0000053			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7291	2	0,0000053	0,001679			0,0000053			0,0000053			0,0000053			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7292	2	0,0000053	0,001679			0,0000053			0,0000053			0,0000053			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7295	2	0,0000053	0,001679			0,0000053			0,0000053			0,0000053			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7296	2	0,00158	0,049824			0,00158			0,00158			0,00158			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7297	2	0,00158	0,049824			0,00158			0,00158			0,00158			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7298	2	0,00158	0,049824			0,00158			0,00158			0,00158			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7299	2	0,000104	0,0032636			0,000104			0,000104			0,000104			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7300	2	0,0000024	0,0000754			0,0000024			0,0000024			0,0000024			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7301	2	0,0000012	0,000038			0,0000012			0,0000012			0,0000012			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7302	2	0,0000012	0,000038			0,0000012			0,0000012			0,0000012			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7303	2	0,001182	0,037278			0,001182			0,001182			0,001182			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7304	2	0,001182	0,037278			0,001182			0,001182			0,001182			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7305	2	0,001045	0,032939			0,001045			0,001045			0,001045			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7306	2	0,0001005	0,00317			0,0001005			0,0001005			0,0001005			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7308	2	0,0000012	0,0000189			0,0000012			0,0000012			0,0000012			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7309	2	0,000995	0,03137			0,000995			0,000995			0,000995			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7310	2	0,000995	0,03137			0,000995			0,000995			0,000995			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7311	2	0,000995	0,03137			0,000995			0,000995			0,000995			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7312	2	0,004938	0,155716			0,004938			0,004938			0,004938			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7313	2	0,004938	0,155716			0,004938			0,004938			0,004938			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7314	2	0,004938	0,155716			0,004938			0,004938			0,004938			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7315	2	0,004938	0,155716			0,004938			0,004938			0,004938			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7316	2	0,004938	0,155716			0,004938			0,004938			0,004938			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7320	2	0,000948	0,029902			0,000948			0,000948			0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7321	2	0,000948	0,029902			0,000948			0,000948			0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7322	2	0,000948	0,029902			0,000948			0,000948			0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7323	2	0,000948	0,029902			0,000948			0,000948			0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7324	2	0,000948	0,029902			0,000948			0,000948			0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7325	2	0,000948	0,029902			0,000948			0,000948			0,000948			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7326	2	0,000948	0,029902			0,000948			0,000948			0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7327	2	0,000948	0,029902			0,000948			0,000948			0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7328	2	0,000948	0,029902			0,000948			0,000948			0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7329	2	0,000948	0,029902			0,000948			0,000948			0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7330	2	0,000948	0,029902			0,000948			0,000948			0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7331	2	0,000948	0,029902			0,000948			0,000948			0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7332	2	0,000948	0,029902			0,000948			0,000948			0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7333	2	0,00047	0,014828			0,00047			0,00047			0,00047			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7334	2	0,00047	0,014828			0,00047			0,00047			0,00047			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7335	2	0,00047	0,014828			0,00047			0,00047			0,00047			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7336	2	0,00047	0,014828			0,00047			0,00047			0,00047			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7337	2	0,00047	0,014828			0,00047			0,00047			0,00047			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7338	2	0,00047	0,014828			0,00047			0,00047			0,00047			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7339	2	0,00047	0,014828			0,00047			0,00047			0,00047			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7340	2	0,00046	0,014451			0,00046			0,00046			0,00046			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7341	2	0,00046	0,014451			0,00046			0,00046			0,00046			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7342	2	0,00046	0,014451			0,00046			0,00046			0,00046			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7343	2	0,00046	0,014451			0,00046			0,00046			0,00046			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7344	2	0,00046	0,014451			0,00046			0,00046			0,00046			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7345	2	0,00046	0,014451			0,00046			0,00046			0,00046			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7346	2	0,00046	0,014451			0,00046			0,00046			0,00046			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7347	2	0,000098	0,003094			0,000098			0,000098			0,000098			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7349	2	0,0009996	0,031524			0,0009996			0,0009996			0,0009996			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7350	2	0,0000503	0,001585			0,0000503			0,0000503			0,0000503			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7351	2	0,0000503	0,001585			0,0000503			0,0000503			0,0000503			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7352	2	0,035917	1,13268	0,1		0,035917		0,035917		0,035917			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7353	2	0,0051596	0,040122			0,0051596		0,0051596		0,0051596			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7354	2	0,0051596	0,040122			0,0051596		0,0051596		0,0051596			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7355	2	0,001463	0,046147			0,001463		0,001463		0,001463			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7358	2	0,000948	0,029902			0,000948		0,000948		0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7359	2	0,000948	0,029902			0,000948		0,000948		0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7360	2	0,000948	0,029902			0,000948		0,000948		0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7361	2	0,000948	0,029902			0,000948		0,000948		0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7362	2	0,000948	0,029902			0,000948		0,000948		0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7363	2	0,000948	0,029902			0,000948		0,000948		0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7364	2	0,000948	0,029902			0,000948		0,000948		0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7365	2	0,000948	0,029902			0,000948		0,000948		0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7366	2	0,000948	0,029902			0,000948		0,000948		0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7367	2	0,000948	0,029902			0,000948		0,000948		0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7368	2	0,000948	0,029902			0,000948		0,000948		0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7369	2	0,000948	0,029902			0,000948		0,000948		0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7370	2	0,000948	0,029902			0,000948		0,000948		0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7372	2	0,000948	0,029902			0,000948		0,000948		0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7373	2	0,000948	0,029902			0,000948		0,000948		0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7374	2	0,0000018	0,0000566			0,0000018		0,0000018		0,0000018			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7375	2	0,000316	0,009961			0,000316		0,000316		0,000316			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7376	2	0,000316	0,009961			0,000316		0,000316		0,000316			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7377	2	0,000316	0,009961			0,000316		0,000316		0,000316			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7379	2	0,000316	0,009961			0,000316		0,000316		0,000316			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7380	2	0,000316	0,009961			0,000316		0,000316		0,000316			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7381	2	0,0005121	0,016149			0,0005121			0,0005121			0,0005121			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7382	2	0,0005121	0,016149			0,0005121			0,0005121			0,0005121			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7383	2	0,0005121	0,016149			0,0005121			0,0005121			0,0005121			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7384	2	0,0005121	0,016149			0,0005121			0,0005121			0,0005121			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7385	2	0,0005121	0,016149			0,0005121			0,0005121			0,0005121			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7386	2	0,0005121	0,016149			0,0005121			0,0005121			0,0005121			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7387	2	0,0005121	0,016149			0,0005121			0,0005121			0,0005121			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7388	2	0,0005121	0,016149			0,0005121			0,0005121			0,0005121			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7389	2	0,0005121	0,016149			0,0005121			0,0005121			0,0005121			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7390	2	0,0000987	0,003113			0,0000987			0,0000987			0,0000987			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7391	2	0,00194	0,061086			0,00194			0,00194			0,00194			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7393	2	0,0009984	0,031486			0,0009984			0,0009984			0,0009984			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7394	2	0,0001986	0,00626			0,0001986			0,0001986			0,0001986			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7395	2	0,00000008	0,0000026			0,00000008			0,00000008			0,00000008			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7396	2	0,003691	0,116385			0,003691			0,003691			0,003691			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7397	2	0,001489	0,046953			0,001489			0,001489			0,001489			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7398	2	0,0000006	0,0000189			0,0000006			0,0000006			0,0000006			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7399	2	0,000335	0,010565			0,000335			0,000335			0,000335			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7400	2	0,000948	0,029902			0,000948			0,000948			0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7401	2	0,000948	0,029902			0,000948			0,000948			0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7402	2	0,000948	0,029902			0,000948			0,000948			0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7403	2	0,000948	0,029902			0,000948			0,000948			0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7404	2	0,000948	0,029902			0,000948			0,000948			0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7405	2	0,000948	0,029902			0,000948			0,000948			0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7406	2	0,000948	0,029902			0,000948			0,000948			0,000948			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7407	2	0,000948	0,029902			0,000948			0,000948			0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7408	2	0,000948	0,029902			0,000948			0,000948			0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7409	2	0,000948	0,029902			0,000948			0,000948			0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7410	2	0,000948	0,029902			0,000948			0,000948			0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7411	2	0,000948	0,029902			0,000948			0,000948			0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7412	2	0,000948	0,029902			0,000948			0,000948			0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7413	2	0,000948	0,029902			0,000948			0,000948			0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7415	2	0,000948	0,029902			0,000948			0,000948			0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7416	2	0,000561	0,0176954			0,000561			0,000561			0,000561			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7417	2	0,000561	0,0176954			0,000561			0,000561			0,000561			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7418	2	0,000561	0,0176954			0,000561			0,000561			0,000561			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7419	2	0,000561	0,0176954			0,000561			0,000561			0,000561			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7420	2	0,000561	0,0176954			0,000561			0,000561			0,000561			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7421	2	0,000561	0,0176954			0,000561			0,000561			0,000561			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7422	2	0,000561	0,0176954			0,000561			0,000561			0,000561			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7423	2	0,000561	0,0176954			0,000561			0,000561			0,000561			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7424	2	0,0003158	0,0099605			0,0003158			0,0003158			0,0003158			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7425	2	0,0003158	0,0099605			0,0003158			0,0003158			0,0003158			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7427	2	0,0003158	0,0099605			0,0003158			0,0003158			0,0003158			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7428	2	0,0003158	0,0099605			0,0003158			0,0003158			0,0003158			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7429	2	0,0003158	0,0099605			0,0003158			0,0003158			0,0003158			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7430	2	0,000561	0,0176954			0,000561			0,000561			0,000561			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7431	2	0,0009984	0,031486			0,0009984			0,0009984			0,0009984			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7432	2	0,000151	0,004754			0,000151			0,000151			0,000151			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7433	2	0,00000008 3	0,0000026			0,00000008 3			0,00000008 3			0,00000008 3			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7454	2	0,003113	0,098184			0,003113			0,003113			0,003113			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7455	2	0,003113	0,098184			0,003113			0,003113			0,003113			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7456	2	0,0000981	0,003094			0,0000981			0,0000981			0,0000981			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7457	2	0,0000981	0,003094			0,0000981			0,0000981			0,0000981			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7458	2	0,0003972	0,0125267			0,0003972			0,0003972			0,0003972			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7459	2	0,000948	0,029902			0,000948			0,000948			0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7460	2	0,000948	0,029902			0,000948			0,000948			0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7461	2	0,000948	0,029902			0,000948			0,000948			0,000948			
Экспл. и нагнет. скважины (НГК), узел приема скребков	7462	2	0,000948	0,029902			0,000948			0,000948			0,000948			
Коммерческий узел учета нефти	0152	2,5	0,1345278	0,019668	0,4		0,1345278			0,1345278			0,1345278			
Коммерческий узел учета нефти	0153	4	0,0017373	0,0007818			0,0017373			0,0017373			0,0017373			
Коммерческий узел учета нефти	0402	5	0,00052	0,0000037			0,00052			0,00052			0,00052			
Коммерческий узел учета нефти	6401	2	0,00047	0,01479			0,00047			0,00047			0,00047			
Коммерческий узел учета нефти	6402	2	0,0002857	0,00901			0,0002857			0,0002857			0,0002857			
Коммерческий узел учета нефти	6403	2	0,003688	0,01163			0,003688			0,003688			0,003688			
Коммерческий узел учета нефти	6404	2	0,002627	0,082857			0,002627			0,002627			0,002627			
Коммерческий узел учета нефти	6405	2	0,000282	0,008903			0,000282			0,000282			0,000282			
Коммерческий узел учета нефти	6406	2	0,0005601	0,017662			0,0005601			0,0005601			0,0005601			
Коммерческий узел учета нефти	6408	2	0,01939	0,0001047	0,1		0,01939			0,01939			0,01939			
Автозаправочная станция	0501	5	0,010858	0,001091			0,010858			0,010858			0,010858			
Автозаправочная станция	0503	5	0,005429	0,001091			0,005429			0,005429			0,005429			
Автозаправочная станция	6501	2	0,005429	0,003077			0,005429			0,005429			0,005429			
Автозаправочная станция	6503	2	0,01108	0,11647			0,01108			0,01108			0,01108			
Автозаправочная станция	6505	2	0,000021	0,000066			0,000021			0,000021			0,000021			
Морская насосная	0333	5	0,2577778	0,034419	0,7		0,2577778			0,2577778			0,2577778			
Вахтовый поселок	0401	3	0,1321111	0,029502	0,4		0,1321111			0,1321111			0,1321111			
Вахтовый поселок	0801	2,5	0,235222	0,029502	0,6		0,235222			0,235222			0,235222			
Вахтовый поселок	0802	2,5	0,073	0,055188	0,2		0,073			0,073			0,073			
Вахтовый поселок	0803	2,5	0,073	0,055188	0,2		0,073			0,073			0,073			
Вахтовый поселок	6801	2	0,0003055	0,0010914			0,0003055			0,0003055			0,0003055			
Вахтовый поселок	6802	2	0,002	0,007183			0,002			0,002			0,002			
ГТЭС	1101	6,2	4,4	3,682698	13		4,4			4,4			4,4			
ГТЭС	1102	6,2	4,4	3,682698	12, 1		4,4			4,4			4,4			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

ГТЭС	1103	6,2	4,4	3,682698	12, 1		4,4			4,4			4,4			
ГТЭС	1104	6,2	4,4	3,682698	12, 1		4,4			4,4			4,4			
ГТЭС	1105	5	0,00651	0,00348			0,00651			0,00651			0,00651			
ГТЭС	1106	5	0,00651	0,00348			0,00651			0,00651			0,00651			
ГТЭС	1109	7	0,32222	0,014751	0,9		0,32222			0,32222			0,32222			
ГТЭС	7105	2	0,0163797	0,173235			0,0163797			0,0163797			0,0163797			
ГТЭС	7106	2	0,007949	0,2507			0,007949			0,007949			0,007949			
ГТЭС	7108	2	0,000042	0,000119			0,000042			0,000042			0,000042			
Установки системы закачки морской пластовой воды	1201	5	0,000342	0,000789			0,000342			0,000342			0,000342			
Установки системы закачки морской пластовой воды	1202	3	0,32222	0,039336	0,9		0,32222			0,32222			0,32222			
Установки системы закачки морской пластовой воды	8005	2	0,003577	0,112816			0,003577			0,003577			0,003577			
СМР	1300	3	0,0225	0,127427	0,1		0,0225			0,0225			0,0225			
СМР	1301	3	0,035	0,19822	0,1		0,035			0,035			0,035			
СМР	1302	3	0,018	0,10194			0,018			0,018			0,018			
СМР	1303	3	0,035	0,096	0,1		0,035			0,035			0,035			
СМР	1304	3	0,0175	0,00991			0,0175			0,0175			0,0175			
СМР	1305	2	0,003	0,01699			0,003			0,003			0,003			
СМР	8305	2	0,277778	0,8	0,8		0,277778			0,277778			0,277778			
Подъемный агрегат АПР-80-1	0901	2,5	0,19575	0,44465	0,5		0,1663875	1 5		0,137025	3 0		0,0783	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0902	2	0,136139	0,152191	0,4		0,11571815	1 5		0,11571815	1 5		0,0544556	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0904	2	0,0027	0,03104			0,002295	1 5		0,002295	1 5		0,00108	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0905	2	0,0027	0,03104			0,002295	1 5		0,002295	1 5		0,00108	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0906	2						1 5			1 5			6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0907	2	0,16111	0,2665	0,4		0,1369435	1 5		0,1369435	1 5		0,064444	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	0908	2	0,128889	0,05271	0,4		0,10955565	1 5		0,10955565	1 5		0,0515556	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-1	6902	2	0,0133	0,419429			0,0133			0,0133			0,0133			
Подъемный агрегат АПР-80-1	6903	2	0,012465	0,005487			0,012465			0,012465			0,012465			
Подъемный агрегат АПР-80-2	1001	2,5	0,19575	0,19668	0,5		0,1663875	1 5		0,1663875	1 5		0,0783	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-2	1002	2	0,136139	0,07867	0,4		0,11571815	1 5		0,11571815	1 5		0,0544556	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-2	1003	2	0,177222	0,09342	0,5		0,1506387	1 5		0,1506387	1 5		0,0708888	6 0		расчетны й

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Подъемный агрегат АПР-80-2	1004	2	0,0064	0,04917			0,00544	1 5		0,00544	1 5		0,00256	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-2	1005	2	0,0529	0,01475	0,1		0,044965	1 5		0,044965	1 5		0,02116	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-2	7002	2	0,0133	0,419429			0,0133			0,0133			0,0133			
Подъемный агрегат АПР-80-2	7003	2	0,012465	0,002386			0,012465			0,012465			0,012465			
Подъемный агрегат АПР-80-3	1011	2	0,19575	0,444654	0,5		0,1663875	1 5		0,1663875	1 5		0,0783	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1012	2	0,136139	0,152191	0,4		0,11571815	1 5		0,11571815	1 5		0,0544556	6 0		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1013	2	0,16111	0,252	0,4		0,1369435	1 5		0,1369435	1 5		0,1369435	1 5		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1014	2	0,0027	0,031043			0,002295	1 5		0,002295	1 5		0,002295	1 5		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1015	2	0,0027	0,031043			0,002295	1 5		0,002295	1 5		0,002295	1 5		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	1016	2	0,128889	0,05271	0,4		0,10955565	1 5		0,10955565	1 5		0,10955565	1 5		расчетны й
Подъемный агрегат АПР-80-3	7004	2	0,0133	0,419429			0,0133			0,0133			0,0133			
Подъемный агрегат АПР-80-3	7005	2	0,012465	0,0051055			0,012465			0,012465			0,012465			
Подъемный агрегат АПР-80-4	1021	2	0,19575	0,09834	0,5		0,19575			0,19575			0,19575			
Подъемный агрегат АПР-80-4	1022	2	0,136139	0,059004	0,4		0,136139			0,136139			0,136139			
Подъемный агрегат АПР-80-4	1023	2	0,16111	0,078672	0,4		0,16111			0,16111			0,16111			
Подъемный агрегат АПР-80-4	1024	2	0,0027	0,0307			0,0027			0,0027			0,0027			
Подъемный агрегат АПР-80-4	1025	2	0,128889	0,04917	0,4		0,128889			0,128889			0,128889			
КРС. База	0903	2	0,209444	0,106601	0,6		0,209444			0,209444			0,0837776	6 0		расчетны й
Главный склад	0204	5	0,070889	0,009834	0,2		0,070889			0,070889			0,070889			
Временная база 1	1603	3	0,149833	0,0012	0,4		0,149833			0,149833			0,149833			
Временная база 1	1604	3	0,0197	0,0015	0,1		0,0197			0,0197			0,0197			
ЦПС. Модификация системы противопожарной защиты м/р Дунга	7465	2	0,004714	0,148645			0,004714			0,004714			0,004714			
ЦПС. Модификация системы противопожарной защиты м/р Дунга	7466	2	0,000008	0,000245			0,000008			0,000008			0,000008			
ЦПС. Модификация системы противопожарной защиты м/р Дунга	7467	2	0,000012	0,000368			0,000012			0,000012			0,000012			
	ВСЕГО :		36,4777165 94	84,0052939 2			36,2042685 44			36,1749060 44			35,3911875 44			
В том числе по градациям высот																
	0-10		36,4777165 94	84,0052939 2	10 0		36,2042685 44			36,1749060 44			35,3911875 44			
***Взвешенные частицы (116)(2902)																
Центральный пункт сбора нефти	0129	5	0,04568	0,071683	7,4		0,04568			0,04568			0,04568			
Центральный пункт сбора нефти	0139	5	0,01054	0,0266256	1,7		0,01054			0,01054			0,01054			
СМР	8302	2	0,51	0,59646	82, 8		0,51			0,51			0,51			

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

СМР	8306	2	0,05	0,072	8,1		0,05		0,05		0,05			
	ВСЕГО :		0,61622	0,7667686			0,61622		0,61622		0,61622			
В том числе по градациям высот														
	0-10		0,61622	0,7667686	10 0		0,61622		0,61622		0,61622			
***Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина,(2908)														
Центральный пункт сбора нефти	0131	5	0,0000641	0,0003	0,1		0,0000641		0,0000641		0,0000641			
Центральный пункт сбора нефти	6127	2	0,00309	0,00325	6,5		0,00309		0,00309		0,00309			
СМР	8300	2	0,033939	0,266683	71, 5		0,033939		0,033939		0,033939			
СМР	8301	2	0,00000031	0,0000017			0,00000031		0,00000031		0,00000031			
СМР	8303	2	0,006538	0,13897	13, 8		0,006538		0,006538		0,006538			
СМР	8307	2	0,003826	0,081328	8,1		0,003826		0,003826		0,003826			
	ВСЕГО :		0,04745741	0,4905327			0,04745741		0,04745741		0,04745741			
В том числе по градациям высот														
	0-10		0,04745741	0,4905327	10 0		0,04745741		0,04745741		0,04745741			
***Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)(2930)														
Центральный пункт сбора нефти	0129	5	0,00212	0,005724	18, 2		0,00212		0,00212		0,00212			
Центральный пункт сбора нефти	0139	5	0,0053	0,015336	45, 6		0,0053		0,0053		0,0053			
СМР	8306	2	0,0042	0,00605	36, 1		0,0042		0,0042		0,0042			
	ВСЕГО :		0,01162	0,02711			0,01162		0,01162		0,01162			
В том числе по градациям высот														
	0-10		0,01162	0,02711	99, 9		0,01162		0,01162		0,01162			
Всего по предприятию:														
			318,412313 006	1894,35572 759			304,392218 787	4	292,053918 945	8	262,455834 597	1 8		

6 КОНТРОЛЬ СОБЛЮДЕНИЯ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

В соответствии с Экологическим кодексом РК (02 января 2021 года) природопользователи обязаны осуществлять производственный экологический контроль. В рамках этого вида контроля выполняется операционный мониторинг, мониторинг эмиссий и мониторинг воздействия на окружающую среду.

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности природопользователя находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства. Содержание операционного мониторинга определяется природопользователями.

Мониторинг эмиссий предусматривает контроль соблюдения нормативов НДВ на стационарных источниках выбросов загрязняющих веществ. В данном проекте разработан план-график контроля на источниках загрязнения атмосферы. Все источники, выбрасывающие вещество, подлежащее контролю, делятся на две категории. К первой категории относятся источники, для которых, при: $C_{мах} / ПДК > 0,5$, выполняются неравенства:

$M / ПДК > 0.01$ при $H > 10$ м,

$M / ПДК > 0.10$ при $H < 10$ м,

где M – максимальный массовый выброс ЗВ из источника, г/с;

H – высота источника.

Источники первой категории, вносящие наиболее существенный вклад в загрязнение воздуха, подлежат систематическому контролю не реже 1 раза в квартал. Все остальные источники относятся ко второй категории и контролируются эпизодически 2 раза в год. План-график контроля выбросов на каждом источнике с указанием методов контроля представлен в Таблице 3.10 проекта.

На данном этапе разработки месторождения метод контроля для всех источников выбросов технологических установок – расчетный с периодичностью 1 раз в квартал.

Для установок инженерного обеспечения и вспомогательных работ метод контроля для основных источников выбросов (установки котельные и дизельные генераторы) -1 раз в квартал: *инструментальный (2 раза в год) и расчетный (2 раза в год)*, для остальных организованных и неорганизованных источников – *расчетный (1 раз в квартал)*.

При инструментальных замерах в число обязательно контролируемых веществ включены *оксиды серы, азота и углерода*. Все остальные вещества контролируются расчетным методом.

Конкретный метод контроля и перечень источников, контролируемых тем или иным методом, уточняются в Программе производственного экологического контроля для данных видов работ на 2026 год.

Мониторинг воздействия включает наблюдения за состоянием атмосферного воздуха в районе работ. Мониторинг атмосферного воздуха проводится на станциях с помощью универсального анализатора ГАНК-4 (А) на следующие компоненты:

диоксид серы (SO₂);

диоксид азота (NO₂);

оксид азота (NO);

окись углерода (CO);

сероводород (H₂S);

смесь углеводородов (C₁-C₅; C₁₂-C₁₉).

Таблица 3.10 - -План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

N исто чника, N конт роль- ной точки	Производство цех, участок. /Координаты Контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Периодич ность контроля в периоды НМУ раз/сутки	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
0101	Дизельгенератор Caterpillar (CAT 3406) 400 резерв	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,622933	1107,807	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,101227	180,019	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,040556	72,124	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,097333	173,094	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,5028889	894,324	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,00000097	0,002	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,009733	17,309	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,235222	418,312	Служба ООС	Расчетный
0102	Дизельгенератор Caterpillar (CAT 3306) 225 резерв	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,34988	622,217	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,056853	101,106	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,022778	40,508	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,0546667	97,218	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,282444	502,291	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,00000055	0,001	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,0054667	9,722	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,132111	234,943	Служба ООС	Расчетный
0103	Дизельгенератор Caterpillar (CAT 3412T) 500 резерв	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,77653	1380,959	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,1261867	224,407	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,022778	40,508	Служба ООС	Расчетный

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,0546667	97,218	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,282444	502,291	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,00000055	0,001	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,0054667	9,722	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,132111	234,943	Служба ООС	Расчетный
0104	Дизельгенератор Caterpillar (CAT 3412T) 500 резерв	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,77653	1380,959	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,1261867	224,407	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,022778	40,508	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,0546667	97,218	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,282444	502,291	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,00000055	0,001	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,0054667	9,722	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,132111	234,943	Служба ООС	Расчетный
0106	Емкость для дизтоплива РГ-24 (Т-702)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз / квартал		0,0000457	0,371	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0162876	132,332	Служба ООС	Расчетный
0107	Блок АГЗУ "Спутник" СП-102	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000779	0,633	Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0001453	1,182	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0004905	3,988	Служба ООС	Расчетный
0108	Печь ППТ-1,6 (Н-401 А)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,53988	4386,367	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,08773	712,781	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,014583	118,483	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,35	2843,648	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,109081	886,251	Служба ООС	Расчетный
		Метан (727*)	1 раз / квартал		0,109081	886,251	Служба ООС	Расчетный
0109	Свеча продувочная ППТ-1,6 (Н-401А)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз / квартал				н/п	н/п

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз / квартал				н/п	н/п
0110	Свеча продувочная ППТ-1,6 (Н-401В)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз / квартал				н/п	н/п
0111	Печь ППТ-1,6 (Н-401 В)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,4975522	4042,466	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал				Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал				Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал				Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал				Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз / квартал				Аккред. лаборатория	Инструментальный
0112	Печь ППТ-1,6 (Н-401 D)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Метан (727*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
0113	Свеча продувочная ППТ-0,2 (Н-401D)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз / квартал				н/п	н/п

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

0114	Печь ППТ-0,2 (Н-401 С)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Метан (727*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
0115	Свеча продувочная ППТ-0,2 (Н-401С)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз / квартал				н/п	н/п
0116	Лаборатория (вытяжная установка ВМ-1)	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз / квартал		0,0000262	0,045	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Азотная кислота (5)	1 раз / квартал		0,0005	0,859	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Аммиак (32)	1 раз / квартал		0,0000492	0,084	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз / квартал		0,000132	0,227	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Серная кислота (517)	1 раз / квартал		0,0000267	0,046	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Бензол (64)	1 раз / квартал		0,000246	0,422	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Метилбензол (349)	1 раз / квартал		0,0000811	0,139	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	1 раз / квартал		0,000493	0,847	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз / квартал		0,00167	2,868	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз / квартал		0,000637	1,094	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	1 раз / квартал		0,000192	0,33	Аккред. лаборатория	Инструментальный
0117	Лаборатория (вытяжная установка ВМ-2)	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз / квартал		0,0000262	0,108	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Азотная кислота (5)	1 раз / квартал		0,0005	2,061	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Аммиак (32)	1 раз / квартал		0,0000492	0,203	Аккред. лаборатория	Инструментальный

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз / квартал		0,000132	0,544	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Серная кислота (517)	1 раз / квартал		0,0000267	0,11	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Бензол (64)	1 раз / квартал		0,000246	1,014	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Метилбензол (349)	1 раз / квартал		0,0000811	0,334	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	1 раз / квартал		0,000493	2,032	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз / квартал		0,00167	6,883	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз / квартал		0,000637	2,626	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	1 раз / квартал		0,000192	0,791	Аккред. лаборатория	Инструментальный
0118	Лаборатория (вытяжная установка ВМ-3)	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз / квартал		0,0000262	0,081	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Азотная кислота (5)	1 раз / квартал		0,0005	1,552	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Аммиак (32)	1 раз / квартал		0,0000492	0,153	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз / квартал		0,000132	0,41	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Серная кислота (517)	1 раз / квартал		0,0000267	0,083	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Бензол (64)	1 раз / квартал		0,000246	0,764	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Метилбензол (349)	1 раз / квартал		0,0000811	0,252	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	1 раз / квартал		0,000493	1,53	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз / квартал		0,00167	5,184	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз / квартал		0,000637	1,977	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	1 раз / квартал		0,000192	0,596	Аккред. лаборатория	Инструментальный
0119	Резервуар нефти РВС-200 (Т-101)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,120106	372,807	Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		1,03	3197,102	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		2,8283	8778,994	Служба ООС	Расчетный
0120	Резервуар нефти РВС-200 (Т-102)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,120106	372,807	Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		1,03	3197,102	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		2,8283	8778,994	Служба ООС	Расчетный

**Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.**

0121	Резервуар нефти РВС-200 (Т-103)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,120106	372,807	Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		1,03	3197,102	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		2,8283	8778,994	Служба ООС	Расчетный
0122	Резервуар нефти РВС-200 (Т-104)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,120106	372,807	Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		1,03	3197,102	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		2,8283	8778,994	Служба ООС	Расчетный
0123	Блок перекачки нефти Р-212 А/В	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0004806	1,492	Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0038897	12,074	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0106465	33,047	Служба ООС	Расчетный
0125	Блок перекачки нефти Р-202 А/В	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0004919	1,527	Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00392	12,168	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,010893	33,813	Служба ООС	Расчетный
0127	Блок экспорта нефти Р-111/112	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,00112	3,477	Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,009629	29,889	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0264464	82,091	Служба ООС	Расчетный
0128	Блок дозирования химреагента БДР-2,5	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз / квартал		0,0445273	138,145	Служба ООС	Расчетный
0129	Блок слесарной мастерской (свер. станок)	Взвешенные частицы (116)	1 раз / квартал		0,04568	141,79	Служба ООС	Расчетный
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз / квартал		0,00212	6,58	Служба ООС	Расчетный
0130	Автомастерская	Серная кислота (517)	1 раз / квартал		0,00004	10,998	Служба ООС	Расчетный
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз / квартал		0,0000033	0,907	Служба ООС	Расчетный
0131	Сварочный цех	Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1 раз / квартал		0,021141	5812,893	Служба ООС	Расчетный
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	1 раз / квартал		0,000375	103,109	Служба ООС	Расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,012555	3452,101	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,0146026	4015,106	Служба ООС	Расчетный
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз / квартал		0,0000596	16,388	Служба ООС	Расчетный

**Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.**

		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз / квартал		0,0000641	17,625	Служба ООС	Расчетный
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз / квартал		0,0000641	17,625	Служба ООС	Расчетный
0134	Дизельгенератор Caterpillar (CAT 3412T) 500 резерв	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,2816	1166,003	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,04576	189,476	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,018333	75,91	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,044	182,188	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,227333	941,304	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,00000044	0,002	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,0044	18,219	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,106333	440,286	Служба ООС	Расчетный
0135	Дизел. двигатель станции компрессорной передв. ВВП-10/7 У1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал					
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал					
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал					
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал					
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал					
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал					
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал					
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал					
0136	Дизел. двигатель станции компрессорной передв. ВВП-10/7 У1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал					
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал					
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал					
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал					

**Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.**

		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал					
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал					
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал					
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал					
0137	Дизельгенератор AKSA AS400 model 5220	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,81067	1107,303	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,1317333	179,936	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,0527778	72,09	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,126667	173,016	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,654444	893,912	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,0000013	0,002	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,0126667	17,302	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,306111	418,12	Служба ООС	Расчетный
0138	Автомойка	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,0003778	96,132	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,0000614	15,623	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,0000546	13,893	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,0013347	339,618	Служба ООС	Расчетный
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз / квартал		0,000181	46,056	Служба ООС	Расчетный
0139	Электромех. мастерская (сверл.станки - 2ед, болгарка, заточной станок)	Взвешенные частицы (116)	1 раз / квартал		0,01054	2681,934	Служба ООС	Расчетный
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз / квартал		0,0053	1348,601	Служба ООС	Расчетный
0140	Пож.депо (пож.машины - 2ед, машина скор.машины, автомойка)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,0009365	238,295	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,0001522	38,728	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,000028	7,125	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,0001552	39,491	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,00389	989,822	Служба ООС	Расчетный
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз / квартал		0,000184	46,819	Служба ООС	Расчетный

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

		Керосин (654*)	1 раз / квартал		0,000404	102,799	Служба ООС	Расчетный
0141	Дизель генератор CAT C15	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,93866	1107,582	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,1525333	179,983	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,061111	72,109	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,1466667	173,061	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,7577778	894,148	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,0000015	0,002	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,0146667	17,306	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,354444	418,23	Служба ООС	Расчетный
0142	Печь подогрева нефти Н-034-0001А	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,33184	2696,103	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,053924	438,117	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,013464	109,391	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,128279	1042,229	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз / квартал		0,128279	1042,229	Аккред. лаборатория	Инструментальный
0143	Печь подогрева нефти Н-034-0001В	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,91049	7397,465	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,0147955	120,209	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,35	2843,648	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,0671936	545,928	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз / квартал		0,0671936	545,928	Аккред. лаборатория	Инструментальный
0144	Свеча продувочная от печи Н-034-0001А	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз / квартал					
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал					
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал					
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз / квартал					
0145	Свеча продувочная от печи Н-034-0001В	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз / квартал					

**Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.**

		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал					
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал					
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз / квартал					
0150	Топливный бак (дизтопливо)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз / квартал		0,0000049	1,193	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0017373	422,816	Служба ООС	Расчетный
0151	Топливный бак (масло)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз / квартал		0,0000325	42,16	Служба ООС	Расчетный
0152	Дизельгенератор Genelic (GPW 210) резерв	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,356266	1075,847	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,057893	174,824	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,023194	70,041	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,055667	168,102	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,287611	868,523	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,00000056	0,002	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,0055667	16,81	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,1345278	406,245	Служба ООС	Расчетный
0153	Топливный бак (ДТ)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз / квартал		0,0000049	1,134	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0017373	401,992	Служба ООС	Расчетный
0154	Топливный бак (масло)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз / квартал		0,0000325	7,52	Служба ООС	Расчетный
0201	Факел ВД	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал					
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал					
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал					
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал					
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз / квартал					
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал					
		Метан (727*)	1 раз / квартал					

**Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.**

		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз / квартал					
0202	Факел НД	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал					
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал					
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал					
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал					
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз / квартал					
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал					
		Метан (727*)	1 раз / квартал					
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз / квартал					
0203	Блок КУУГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,162663	795,346	Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0003061	1,497	Служба ООС	Расчетный
		Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз / квартал		0,000000017	0,00008	Служба ООС	Расчетный
0204	Диз. генератор АВ-1А (резерв)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,18773	566,775	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,030507	92,104	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,012222	36,899	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,029333	88,559	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,1515556	457,561	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,00000029	0,0009	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,0029333	8,856	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,070889	214,021	Служба ООС	Расчетный
0205	Факел ВД/НД	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		7,678		Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		1,2477		Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		6,3982		Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,00978		Аккред. лаборатория	Инструментальный

**Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.**

		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз / квартал		0,00000048		Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		63,9822		Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз / квартал		1,5996		Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз / квартал		0,000111		Аккред. лаборатория	Инструментальный
0303	Блок АГЗУ Спутник СП-101	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000779	5,056	Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000145	9,41	Служба ООС	Расчетный
		Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз / квартал		0,000491	31,865	Служба ООС	Расчетный
0304	Блок БДР-2,5 на СП-101	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз / квартал		0,0111318	1743,314	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,033396	5230,037	Служба ООС	Расчетный
0305	Блок АГЗУ Спутник СП-103	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000779	5,056	Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000145	9,411	Служба ООС	Расчетный
		Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз / квартал		0,000491	31,866	Служба ООС	Расчетный
0306	Блок БДР-2,5 на СП-103	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз / квартал		0,0111318	1761,043	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,033396	5283,223	Служба ООС	Расчетный
0308	Свеча сбросная на dren. емкости на скв. №34Г	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал				н/п	н/п
0309	Свеча сбросная на dren. емкости на скв. №36ДА, 38Г	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал				н/п	н/п
0310	Свеча сбросная на dren. емкости на скв. №39Г, 40В	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал				н/п	н/п
0311	Свеча сбросная на dren. емкости на скв. №41Г	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал				н/п	н/п

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал				н/п	н/п
0312	Свеча сбросная на dren. емкости на скв. №42В	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал				н/п	н/п
0313	Свеча сбросная на dren. емкости на скв. №43В	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал				н/п	н/п
0314	Свеча сбросная на dren. емкости на скв. №44В	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал				н/п	н/п
0315	Свеча сбросная на dren. емкости на скв. №45В (газонагн)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал				н/п	н/п
0316	Свеча сбросная на dren. емкости на скв. №ДГК-1Г (46) (карбонатная)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал				н/п	н/п
0317	Блок БДР-2,5 на ДГК-1Г	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз / квартал		0,0111318	1743,314	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,033396	5230,037	Служба ООС	Расчетный
0318	Свеча сбросная на dren. емкости на скв. №47В	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал				н/п	н/п
0319	Свеча сбросная на dren. емкости на скв. №48В	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал				н/п	н/п

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

0320	Свеча сбросная на dren. емкости на скв. №49В	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал				н/п	н/п
0321	Свеча сбросная на dren. емкости на скв. №53Г	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал				н/п	н/п
0323	Свеча сбросная на dren. емкости на скв. №58В (К15)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал				н/п	н/п
0324	Свеча сбросная на dren. емкости на скв. Т-98006 на PST01	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал				н/п	н/п
0325	Свеча сбросная на dren. емкости на скв. №145 (L15)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал				н/п	н/п
0326	Свеча сбросная на dren. емкости на скв. Т-99002 на PST01	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал				н/п	н/п
0327	Свеча сбросная на dren. емкости на скв. №181В (J15)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал				н/п	н/п
0328	Свеча сбросная на dren. емкости на скв. №195В (I14)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал				н/п	н/п
0329	Свеча сбросная на dren. емкости на скв. №125В (M15)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал				н/п	н/п

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал				н/п	н/п
0330	Линия Е. Вытяжная свеча VS-15701	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал				н/п	н/п
0331	Линия D. Вытяжная свеча VS-13401	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал				н/п	н/п
0332	Линия D. Вытяжная свеча VS-15601	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал				н/п	н/п
0333	Дизельгенератор Caterpillar 400 (резерв)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,6826667	1712,569	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,110933	278,292	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,04444	111,484	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,106667	267,59	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,551111	1382,542	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,0000011	0,003	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,106667	267,59	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,2577778	646,673	Служба ООС	Расчетный
0334	Линия F-Н. Вытяжная свеча VS-15801	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал				н/п	н/п
0335	Линия N. Вытяжная свеча от дрен. емкости	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал				н/п	н/п

**Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.**

0336	Вытяжная свеча VS-16701	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал				н/п	н/п
0337	Свеча сбросная на dren. емкости на скв. №D15 (66B)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал				н/п	н/п
0338	Свеча сбросная на dren. емкости на скв. №E15 (214B)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал				н/п	н/п
0401	Дизельгенератор Caterpillar 3306 (model 225)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,349867	1107,808	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,056853	180,018	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,022778	72,124	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,0546667	173,095	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,2824444	894,323	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,00000056	0,002	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,0054667	17,31	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,1321111	418,313	Служба ООС	Расчетный
0402	Продувочная свеча	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,987641	38400,514	Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,448748	17447,791	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00052	20,218	Служба ООС	Расчетный
0501	Емкость для дизтоплива	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз / квартал		0,0000305	0,248	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,010858	88,218	Служба ООС	Расчетный
0502	Емкость для бензина	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		2,342325	19030,705	Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,057045	463,474	Служба ООС	Расчетный
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз / квартал		0,07759	630,396	Служба ООС	Расчетный

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

		Бензол (64)	1 раз / квартал		0,060273	489,7	Служба ООС	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз / квартал		0,0046555	37,825	Служба ООС	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз / квартал		0,045003	365,636	Служба ООС	Расчетный
		Этилбензол (675)	1 раз / квартал		0,0015518	12,608	Служба ООС	Расчетный
0503	Блок АЗС (ДТ)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз / квартал		0,0000152	0,123	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,005429	44,109	Служба ООС	Расчетный
0504	Блок АЗС (бензин)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		1,171162	9515,349	Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,285225	2317,37	Служба ООС	Расчетный
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз / квартал		0,0387956	315,203	Служба ООС	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз / квартал		0,060273	489,7	Служба ООС	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз / квартал		0,0046555	37,825	Служба ООС	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз / квартал		0,045003	365,636	Служба ООС	Расчетный
		Этилбензол (675)	1 раз / квартал		0,0015518	12,608	Служба ООС	Расчетный
0601	Дизель генератор Caterpillar 700 С18	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		1,194666	1409,659	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,1941333	229,07	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,07778	91,777	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,1866667	220,259	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,964444	1138,006	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,0000019	0,002	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,0186667	22,026	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,451111	532,293	Служба ООС	Расчетный
0602	Блок хим.реагента (БДР)	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз / квартал		0,024728	3872,57	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,010598	1659,718	Служба ООС	Расчетный
0701	Продувочная свеча	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		28,50338	1108241,185	Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,630979	24533,123	Служба ООС	Расчетный

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

		Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз / квартал		0,0000302	1,174	Служба ООС	Расчетный
0801	Дизельгенератор Caterpillar 3406 (model 225)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,622933	1971,258	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,101227	320,331	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,040556	128,339	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,09733	307,999	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,502889	1591,381	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,00000097	0,003	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,00973	30,79	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,235222	744,355	Служба ООС	Расчетный
0802	Дизельгенератор Д-243 (пождепо Р-21001А)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,16709	528,753	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,027152	85,922	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,014194	44,917	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,022306	70,587	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,146	462,014	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,00000026	0,0008	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,003042	9,626	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,073	231,007	Служба ООС	Расчетный
0803	Дизельгенератор Д-243 (пождепо Р-21001В)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,16709	528,753	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,027152	85,922	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,014194	44,917	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,022306	70,587	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,146	462,014	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,00000026	0,0008	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,003042	9,626	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,073	231,007	Служба ООС	Расчетный

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

0901	Дизельгенератор ЯМЗ-238 подъем.агрегата ПАП	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,5184	1107,36	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,08424	179,946	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,03375	72,094	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,081	173,025	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,4185	893,963	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,0000008	0,002	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,0081	17,303	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,19575	418,144	Служба ООС	Расчетный
0902	Дизельгенератор ЯМЗ-238 цемент.агрегата ЦА-320	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,360533	1107,215	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,05858	179,902	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,02347	72,078	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,056333	173,002	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,2910556	893,847	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,0000006	0,002	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,00563	17,29	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,136139	418,09	Служба ООС	Расчетный
0903	Диз. генератор (освещение)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,55467	1703,42	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,090133	276,803	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,036111	110,899	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,44777	1375,125	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,0054	16,584	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,00000087	0,003	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,0086667	26,616	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,209444	643,213	Служба ООС	Расчетный
0904	Мачта освещения Atlas Copco	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,00618	1187,722	Служба ООС	Расчетный

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,001004	192,957	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,000525	100,899	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,000825	158,555	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,0054	1037,816	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		9,8E-09	0,002	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,000113	21,717	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0027	518,908	Служба ООС	Расчетный
0905	Мачта освещения Atlas Copco	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,00618	1187,722	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,001004	192,957	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,000525	100,899	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,000825	158,555	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,0054	1037,816	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		9,8E-09	0,002	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,000113	21,717	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0027	518,908	Служба ООС	Расчетный
0906	Компрессор БКК-3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал				н/п	н/п
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал				н/п	н/п
0907	Генератор Aksa APD275A	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,4267	1107,351	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,0693	179,844	Служба ООС	Расчетный

**Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.**

		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,02778	72,093	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,06667	173,019	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,3444	893,77	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,00000067	0,002	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,06667	173,019	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,16111	418,105	Служба ООС	Расчетный
0908	Силовой верлюг	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,341333	885,811	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,055467	143,945	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,022222	57,669	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,053333	138,407	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,275556	715,109	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,00000067	0,002	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,005333	13,84	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,128889	334,486	Служба ООС	Расчетный
1001	Дизельгенератор ЯМЗ-238 подъем.агрегата УПА-60	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,5184	1107,36	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,08424	179,946	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,03375	72,094	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,081	173,025	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,4185	893,963	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,0000008	0,002	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,0081	17,303	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,19575	418,144	Служба ООС	Расчетный
1002	Дизельгенератор ЯМЗ-238 цемент.агрегата ЦА-320	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,360533	1107,215	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,05858	179,902	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,02347	72,078	Служба ООС	Расчетный

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,056333	173,002	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,2910556	893,847	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,0000006	0,002	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,00563	17,29	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,136139	418,09	Служба ООС	Расчетный
1003	Дизельгенератор Atlas Copco Qas 275	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,469334	1441,349	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,0762667	234,219	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,030556	93,839	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,073333	225,209	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,378889	1163,587	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,0000006	0,002	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,007333	22,52	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,177222	544,258	Служба ООС	Расчетный
1004	Мачта освещения Generac VT8 P3 LD	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,0146489	44,988	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,00238	7,309	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,0012444	3,822	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,0019556	6,006	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,0128	39,309	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,0000006	0,002	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,000267	0,82	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0064	19,655	Служба ООС	Расчетный
1005	Компрессор Ingersol	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,12108	371,843	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,019676	60,426	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,010286	31,589	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,016164	49,64	Служба ООС	Расчетный

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,1058	324,917	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,0000006	0,002	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,0022042	6,769	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0529	162,459	Служба ООС	Расчетный
1011	Дизельгенератор подъем.агрегата АПР-80-3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,5184	1592,033	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,08424	258,705	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,03375	103,648	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,081	248,755	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,4185	1285,235	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,0000008	0,002	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,0081	24,876	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,19575	601,158	Служба ООС	Расчетный
1012	Дизельгенератор цемент.агрегата ЦА-320	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,360533	1107,215	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,05858	179,902	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,02347	72,078	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,056333	173,002	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,2910556	893,847	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,0000006	0,002	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,00563	17,29	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,136139	418,09	Служба ООС	Расчетный
1013	Генератор Aksa APD275A	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,4267	1107,351	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,0693	179,844	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,02778	72,093	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,06667	173,019	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,3444	893,77	Служба ООС	Расчетный

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,00000067	0,002	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,06667	173,019	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,16111	418,105	Служба ООС	Расчетный
1014	Мачта освещения Atlas Copco VT8 P3 LD	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,00618	18,979	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,001004	3,083	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,000525	1,612	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,000825	2,534	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,0054	16,584	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,000000009	0,00003	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,0001125	0,345	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0027	8,292	Служба ООС	Расчетный
1015	Мачта освещения Atlas Copco VT8 P3 LD	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,00618	18,979	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,001004	3,083	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,000525	1,612	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,000825	2,534	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,0054	16,584	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,000000009	0,00003	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,0001125	0,345	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0027	8,292	Служба ООС	Расчетный
1016	Силовой верлюг	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,341333	885,811	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,055467	143,945	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,022222	57,669	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,053333	138,407	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,275556	715,109	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,00000067	0,002	Служба ООС	Расчетный

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,005333	13,84	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,128889	334,486	Служба ООС	Расчетный
1021	Дизельгенератор подъем.агрегата АПР-80-3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,5184	15920,329	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,08424	2587,053	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,03375	1036,48	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,081	2487,551	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,4185	12852,349	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,0000008	0,025	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,0081	248,755	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,19575	6011,583	Служба ООС	Расчетный
1022	Дизельгенератор цемент.агрегата ЦА-320	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,360533	1107,215	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,05858	179,902	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,02347	72,078	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,056333	173,002	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,2910556	893,847	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,0000006	0,002	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,00563	17,29	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,136139	418,09	Служба ООС	Расчетный
1023	Генератор Aksa APD275A	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,4267	1107,351	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,0693	179,844	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,02778	72,093	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,06667	173,019	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,3444	893,77	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,00000067	0,002	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,06667	173,019	Служба ООС	Расчетный

**Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.**

		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,16111	418,105	Служба ООС	Расчетный
1024	Мачта освещения Atlas Copco VT8 P3 LD	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,00618	18,979	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,001004	3,083	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,000525	1,612	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,000825	2,534	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,0054	16,584	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,000000009	0,00003	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,0001125	0,345	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0027	8,292	Служба ООС	Расчетный
1025	Силовой верлюг	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,341333	1048,251	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,055467	170,342	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,022222	68,245	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,053333	163,788	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,275556	846,247	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,00000067	0,002	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,005333	16,378	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,128889	395,825	Служба ООС	Расчетный
1101	Газотурбинная электростанции (дизгенератор - резерв)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		10,56	532,978	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		1,716	86,609	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,733333	37,012	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		1,46667	74,025	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		8,8	444,149	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз / квартал		4,4	222,074	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,0000159	0,0008	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,183333	9,253	Аккред. лаборатория	Инструментальный

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		4,4	222,074	Аккред. лаборатория	Инструментальный
1102	Газотурбинная электростанции (дизгенератор - резерв)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		10,56	532,978	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		1,716	86,609	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,733333	37,012	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		1,46667	74,025	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		8,8	444,149	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз / квартал		4,4	222,074	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,0000159	0,0008	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,183333	9,253	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		4,4	222,074	Аккред. лаборатория	Инструментальный
1103	Газотурбинная электростанции (дизгенератор - резерв)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		10,56	532,978	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		1,716	86,609	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,733333	37,012	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		1,46667	74,025	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		8,8	444,149	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз / квартал		4,4	222,074	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,0000159	0,0008	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,183333	9,253	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		4,4	222,074	Аккред. лаборатория	Инструментальный
1104	Газотурбинная электростанции (дизгенератор - резерв)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		10,56	532,978	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		1,716	86,609	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,733333	37,012	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		1,46667	74,025	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		8,8	444,149	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз / квартал		4,4	222,074	Аккред. лаборатория	Инструментальный

**Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.**

		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,0000159	0,0008	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,183333	9,253	Аккред. лаборатория	Инструментальный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		4,4	222,074	Аккред. лаборатория	Инструментальный
1105	Резервуар для дт	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз / квартал		0,0000189	0,154	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00651	52,892	Служба ООС	Расчетный
1106	Резервуар для дт	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз / квартал		0,0000189	0,154	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00651	52,892	Служба ООС	Расчетный
1107	Подзем.емкость для отраб.масла	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз / квартал		0,0002167	1,761	Служба ООС	Расчетный
1108	Подзем.емкость для отраб.масла	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз / квартал		0,0002167	1,761	Служба ООС	Расчетный
1109	Дизельгенератор Caterpillar C15 (model 500)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,853334	1165,711	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,138667	189,428	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,05556	75,899	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,133333	182,142	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,688889	941,068	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,00000013	0,0002	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,0133333	18,214	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,32222	440,174	Служба ООС	Расчетный
1110	Установка охлаждения масла	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз / квартал		0,0051	6,967	Служба ООС	Расчетный
1201	Резервуар для дт	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз / квартал		0,00009604	0,78	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000342	2,779	Служба ООС	Расчетный
1202	Дизельгенератор 400кВт (резерв)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,853334	12027,294	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,138667	1954,438	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,05556	783,089	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,133333	1879,258	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,688889	9709,528	Служба ООС	Расчетный

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,00000013	0,002	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,0133333	187,926	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,32222	4541,521	Служба ООС	Расчетный
1300	Генератор	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,0515	1025,49	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,008369	166,647	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,004375	87,117	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,006875	136,898	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,045	896,059	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,00000008	0,002	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,0009375	18,668	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0225	448,029	Служба ООС	Расчетный
1301	Генератор	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,0801111	1595,206	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,013018	259,22	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,006806	135,524	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,010694	212,943	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,07	1393,869	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,00000013	0,003	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,0014583	29,038	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,035	696,935	Служба ООС	Расчетный
1302	Компрессор	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,0412	820,392	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,006695	133,314	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,0035	69,693	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,0055	109,518	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,036	716,847	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,00000065	0,013	Служба ООС	Расчетный

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,00075	14,934	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,018	358,424	Служба ООС	Расчетный
1303	Компрессор	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,0801111	15952,057	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,013018	2592,199	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,00681	1356,036	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,01069	2128,638	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,07	13938,693	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,0000013	0,259	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,0014583	290,383	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,035	6969,346	Служба ООС	Расчетный
1304	Осветит. мачта	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,00401	798,488	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,00065	129,431	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,00034	67,702	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,000534	106,332	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,0035	696,935	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,00000063	0,125	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,000073	14,536	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0175	3484,673	Служба ООС	Расчетный
1305	Осветит. мачта	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,0068667	1367,326	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,001116	222,223	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,000583	116,089	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,000917	182,597	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,006	1194,745	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,00000011	0,022	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,000125	24,891	Служба ООС	Расчетный

**Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.**

		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,003	597,373	Служба ООС	Расчетный
1306	Теплопушка	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,002625	314,527	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,000427	51,163	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,0002868	34,364	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,006745	808,185	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,0156924	1880,262	Служба ООС	Расчетный
1307	Теплопушка	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,005158	618,031	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,000838	100,409	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,000533	63,864	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,012526	1500,865	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,029143	3491,912	Служба ООС	Расчетный
1308	Котел	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,006528	324,607	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,001061	52,759	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,000664	33,018	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,01561	776,212	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,036317	1805,873	Служба ООС	Расчетный
1309	Котел	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,012795	636,235	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,002079	103,379	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,00123	61,162	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,02891	1437,558	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,067253	3344,174	Служба ООС	Расчетный
1601	Бенз. генератор Alteco (переносной)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,0003514	24,918	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,000057	4,042	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,000076	5,389	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,026354	1868,749	Служба ООС	Расчетный

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз / квартал		0,0024826	176,04	Служба ООС	Расчетный
1602	Бенз. генератор Stalcer (переносной)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,0003514	24,962	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,000057	4,049	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,000076	5,399	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,026354	1872,086	Служба ООС	Расчетный
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз / квартал		0,0024826	176,354	Служба ООС	Расчетный
1603	Компрессор дизель Atlas Copco	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,3968	1218,593	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,06448	198,021	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,025833	79,334	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,062	190,405	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,0320333	98,376	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,00000062	0,002	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,0062	19,041	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,149833	460,145	Служба ООС	Расчетный
1604	Компрессор дизель KUBOTA	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,04509	138,483	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,007323	22,491	Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,030831	94,69	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,00602	18,489	Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,0394	121,008	Служба ООС	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал		0,000000071	0,0002	Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,000821	2,522	Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0197	60,504	Служба ООС	Расчетный
1701	Бенз. генератор Altesco (переносной)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,0003514	33,178	Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,000057	5,382	Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,000076	7,176	Служба ООС	Расчетный

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,026354	2488,223	Служба ООС	Расчетный
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз / квартал		0,0024826	234,396	Служба ООС	Расчетный
6101	Пункт заправки автомобилей (ТРК)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз / квартал		0,0000495		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,017637		Служба ООС	Расчетный
6102	Насосы для дизтоплива	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз / квартал		0,0000622		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,02216		Служба ООС	Расчетный
6103	Площадка прием. манифольда А-101	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000344		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000642		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0021674		Служба ООС	Расчетный
6104	Площадка прием. манифольда А-102	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0001015		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0001894		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0006395		Служба ООС	Расчетный
6105	Площадка АГЗУ "Спутник" СП-102	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000039		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000073		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0002477		Служба ООС	Расчетный
6106	Площадка печей подогрева ППТ-1,6 и ППТ-0,2 (Н-401 А В С D)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз / квартал		0,0000115		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0334584		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0006953		Служба ООС	Расчетный
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз / квартал		0,0000036		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,005846		Служба ООС	Расчетный
6107	Площадка резервуаров нефти РВС-200	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000321		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000275		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0007558		Служба ООС	Расчетный
6108	Площадка сепараторов FS-502	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000078		Служба ООС	Расчетный

**Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.**

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000147		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000496			
6109	Факельный сепаратор FS-502	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0030313		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0056578			
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,019099			
6110	Площадка сепараторов V-211/311	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,001494		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,002588			
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,008601			
6111	Сепаратор 1й ступени V-211	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,003938		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00718			
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,02386			
6112	Сепаратор 1й ступени V-311	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,001553		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,002832			
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00941			
6113	Площадка 3-фазных сепараторов V-201/301	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000616		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0011225			
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,003731			
6114	3-фазный сепаратор 1й ступени V-201	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,001797		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,003276			
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,010888			
6115	3-фазный сепаратор 2й ступени V-201	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0004285		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0007813			
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,002597			
6116	Площадка сепаратора V-511	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,02172		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,003213			

**Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.**

		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000027		Служба ООС	Расчетный
6117	Газовый сепаратор V-511	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0434043		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00642		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000168		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000984		Служба ООС	Расчетный
6120	Площадка дрен. емкостей Т-301, Т-401 А/В	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,001794		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00596		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000769		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,001403		Служба ООС	Расчетный
6121	Насос дрен. емкостей Т-301, Т-401 А/В	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00466		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0012896		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00235		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,007814		Служба ООС	Расчетный
6122	Площадка дрен. емкостей ЕК-1/2/3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,00077		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,001403		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,004662		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,014732		Служба ООС	Расчетный
6123	Площадка БКУ	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0066939		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000078		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,021954		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,009975		Служба ООС	Расчетный
6124	Компрессор БКУ	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000365		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000079		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0000147		Служба ООС	Расчетный
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз / квартал		0,0079719		Служба ООС	Расчетный

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000049		Служба ООС	Расчетный
6127	Сварочные работы	Титан диоксид (1219*)	1 раз / квартал		0,00212		Служба ООС	Расчетный
		Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1 раз / квартал		0,004298		Служба ООС	Расчетный
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	1 раз / квартал		0,000342		Служба ООС	Расчетный
		Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	1 раз / квартал		0,0000046		Служба ООС	Расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,002762		Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,00411		Служба ООС	Расчетный
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз / квартал		0,0002875		Служба ООС	Расчетный
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз / квартал		0,00031		Служба ООС	Расчетный
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз / квартал		0,00309		Служба ООС	Расчетный
6128	Лакокрасочные работы	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз / квартал		0,061049		Служба ООС	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз / квартал		0,1399004		Служба ООС	Расчетный
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз / квартал		0,01275		Служба ООС	Расчетный
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз / квартал		0,153617		Служба ООС	Расчетный
		Этилацетат (674)	1 раз / квартал		0,051		Служба ООС	Расчетный
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз / квартал		0,064244		Служба ООС	Расчетный
6129	Автостоянка	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,000238		Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,000039		Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,0000236		Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,0000538		Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,001772		Служба ООС	Расчетный
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз / квартал		0,00025		Служба ООС	Расчетный

**Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.**

		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000075		Служба ООС	Расчетный
6130	Площадка прием. манифольда А-103	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000085		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000159		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000535		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000044		Служба ООС	Расчетный
6131	Площадка насосов Р-201 ВХ/ Р-201 АХ	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000374		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001028		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000251		Служба ООС	Расчетный
6132	Насос циркуляции нефти Р-201ВХ	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,002157		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,005924		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000251		Служба ООС	Расчетный
6133	Насос циркуляции нефти Р-201АХ	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,002157		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,005924		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000933		Служба ООС	Расчетный
6135	Крытая автостоянка №1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,00015		Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,0003		Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,0000922		Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,0039		Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,000499		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000104		Служба ООС	Расчетный
6136	Крытая автостоянка №2	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,0000169		Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,0000208		Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,01036		Служба ООС	Расчетный
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз / квартал		0,001995		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0020165		Служба ООС	Расчетный
6138	Отстойник В-502	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал					

**Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.**

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0036767		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,012219		Служба ООС	Расчетный
6139	Парковка (пождепо)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,000149		Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,000024		Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,0000125		Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,0000352		Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,0015667		Служба ООС	Расчетный
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз / квартал		0,00025		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000417		Служба ООС	Расчетный
6140	Площадка ППН Н-034-0001 А/В	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз / квартал		0,000000063		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,00678		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000683		Служба ООС	Расчетный
		Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз / квартал		0,006693		Служба ООС	Расчетный
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз / квартал		0,00000072		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,002184		Служба ООС	Расчетный
6141	Площадка под арматур. узел ППНН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз / квартал		0,00000017		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0183773		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000162		Служба ООС	Расчетный
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз / квартал		0,000002		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00049		Служба ООС	Расчетный
6142	Колодец К-1	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз / квартал		0,002657		Служба ООС	Расчетный
6143	Межплощадка ППН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз / квартал		0,000000016		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,001662		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00000069		Служба ООС	Расчетный

**Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.**

		Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз / квартал		0,0003985		Служба ООС	Расчетный
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз / квартал		0,00000018		Служба ООС	Расчетный
6145	УУП	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз / квартал		0,0000048		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,007712		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,023264		Служба ООС	Расчетный
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз / квартал		0,0000539		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0638827		Служба ООС	Расчетный
6201	Площадка факелов ВД/НД	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,037573		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,017072		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00002		Служба ООС	Расчетный
6202	Площадка сепараторов FS 500/501	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,007931		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,003603		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000042		Служба ООС	Расчетный
6203	Факел. сепаратор FS 500	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,00421		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,001913		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000022		Служба ООС	Расчетный
6204	Факел. сепаратор FS 501	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,00421		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,001913		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000022		Служба ООС	Расчетный
6205	Площадка дрен. емкостей D 500/501	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,009084		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,005932		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000082		Служба ООС	Расчетный
6206	Площадка Дожим. компрессор. станции (ДКС) С-101/103	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0181525		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,011854		Служба ООС	Расчетный

**Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.**

		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000164		Служба ООС	Расчетный
6207	Компрессор ДКС 2й ступени С-101	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,018927		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,01236		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000171		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,018927		Служба ООС	Расчетный
6208	Компрессор ДКС 1й ступени С-103	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,01236		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000171		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0324		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00238		Служба ООС	Расчетный
6209	Площадка Установка низкотемп. сепарации (V-401)	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,01983		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,034921		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,009466		Служба ООС	Расчетный
		Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз / квартал		0,000000044		Служба ООС	Расчетный
6210	Насос центробежный Р-603/604 на УНТВС	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0240365		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,006516		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000000031		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,00873		Служба ООС	Расчетный
6211	Площадка подогрева и закачка ШФЛУ в пласт (Н-701, З-601/602)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0023665		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000000011		Служба ООС	Расчетный
		Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз / квартал		0,012571		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0034075		Служба ООС	Расчетный
6212	Насос поршневой Р-601/602 на площадке ШФЛУ	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,021289		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0111111		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,002663		Служба ООС	Расчетный
		Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз / квартал				Служба ООС	Расчетный
6213	Площадка регенерации ШФЛУ (Е-203,204, V-403, Р-605,606)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал				Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал				Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал				Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал				Служба ООС	Расчетный
6214	Насос поршневой Р-605/606 на площадке регенерации гликоля	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз / квартал				Служба ООС	Расчетный
6215	Колодец подземный бетонный	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз / квартал				Служба ООС	Расчетный

**Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.**

6216	Площадка генератора фронта пламени	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз / квартал		0,041315		Служба ООС	Расчетный
6301	Площадка АГЗУ Спутник СП-101	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000079		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0001467		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000495		Служба ООС	Расчетный
6302	Площадка БДР-2,5 на АГЗУ Спутник СП-101	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000079		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0000147		Служба ООС	Расчетный
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз / квартал		0,0007878		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000497		Служба ООС	Расчетный
6303	Площадка АГЗУ Спутник СП-103	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000079		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0001467		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000495		Служба ООС	Расчетный
6304	Площадка БДР-2,5 на АГЗУ Спутник СП-103	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000079		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0000147		Служба ООС	Расчетный
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз / квартал		0,0007878		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000497		Служба ООС	Расчетный
6305	Площадка скважины №27 Д-Б	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000063		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0001177		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000397		Служба ООС	Расчетный
6309	Площадка скважины №34Г и дрен. емкости	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0001177		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00022		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000742		Служба ООС	Расчетный
6310	Площадка скважины №38 и дрен. емкости	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0001487		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0002775		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000937		Служба ООС	Расчетный
6311	Площадка скважины №39,40 и дрен. емкости	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0001487		Служба ООС	Расчетный

**Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.**

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0002775		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000937			
6312	Площадка скважины №41Г и дрен. емкости	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000117		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0002197			
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000742			
6313	Площадка скважины №42В и дрен. емкости	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000117		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0002197			
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000742			
6314	Площадка скважины №43В и дрен. емкости	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000117		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0002197			
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000742			
6315	Площадка скважины №44В и дрен. емкости	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000117		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0002197			
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000742			
6316	Площадка скважины №45В и дрен. емкости	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000117		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0002197			
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000742			
6317	Площадка скважины №ДГК-1Г (46) и дрен. емкости	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000149		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0002775			
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000937			
6318	Площадка БДР-2,5 на скв. № ДГК-1Г	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000079		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0000147			
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз / квартал		0,0007878			
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000497			
6319	Площадка скважины №47В и дрен. емкости	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000117		Служба ООС	Расчетный

**Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.**

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0002197		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000742			
6320	Площадка скважины №48В и дрен. емкости	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000117		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0002197			
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000742			
6321	Площадка скважины №49В и дрен. емкости	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000117		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0002197			
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000742			
6322	Площадка скважины №53Г и дрен. емкости	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000117		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0002197			
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000742			
6325	Площадка скважины №163В	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000063		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,001177			
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0004			
6328	Площадка скважины №156В (К6)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0001163		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,002171			
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000733			
6329	Площадка скважины №157В (К8)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0001163		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,002171			
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000733			
6330	Площадка скважины №158В (К9)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0001163		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,002171			
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000733			
6331	Площадка скважины №159В (К10)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0001163		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,002171			

**Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.**

		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000733		Служба ООС	Расчетный
6332	Площадка скважины №160В (К11)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0001163		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,002171		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000733		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0001163		Служба ООС	Расчетный
6333	Площадка скважины №161В (К12)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,002171		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000733		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0001163		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,002171		Служба ООС	Расчетный
6334	Площадка скважины №162В (К13)	Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000733		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0001163		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,002171		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000733		Служба ООС	Расчетный
6335	Площадка скважины №58 (К13)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0001163		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,002171		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000733		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000133		Служба ООС	Расчетный
6336	Площадка запуска скребка на скв. №58В (К15)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000248		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000838		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000031		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000058		Служба ООС	Расчетный
6337	Площадка скважины №58(К15) и дрен. емкости	Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000196		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000079		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0000147		Служба ООС	Расчетный
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз / квартал		0,0007878		Служба ООС	Расчетный
6338	Площадка БДР-2,5 на скв. №58В (К15)	Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000497		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0001163		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,002171		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0001163		Служба ООС	Расчетный
6346	Площадка скважины №153 (WK13)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,002171		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0001163		Служба ООС	Расчетный

**Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.**

		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000733		Служба ООС	Расчетный
6347	Площадка приема скребков PST01	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,00079		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,001474		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,004975		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000141		Служба ООС	Расчетный
6348	Площадка дрен.емкостей высок. давления Т-98005 и Т-98006	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00263		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000889		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000016		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000029		Служба ООС	Расчетный
6349	Площадка шламоуловителей	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз / квартал		0,00013		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000987		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,00018		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0003363		Служба ООС	Расчетный
6350	Площадка скважины №137В (L6)	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001135		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,00018		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0003363		Служба ООС	Расчетный
6351	Площадка скважины №138В (L7)	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001135		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,00018		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0003363		Служба ООС	Расчетный
6352	Площадка скважины №139В (L9)	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001135		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,00018		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0003363		Служба ООС	Расчетный
6353	Площадка скважины №140В (L10)	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001135		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,00018		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0003363		Служба ООС	Расчетный
6354	Площадка скважины №141В (L11)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,00018		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0003363		Служба ООС	Расчетный

**Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.**

		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001135		Служба ООС	Расчетный
6355	Площадка скважины №142В (L12)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,00018		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0003363		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001135		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,00018		Служба ООС	Расчетный
6356	Площадка скважины №143В (L13)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0003363		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001135		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,00018		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0003363		Служба ООС	Расчетный
6357	Площадка скважины №144В (L14)	Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001135		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,00018		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0003363		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001135		Служба ООС	Расчетный
6358	Площадка скважины №145 (L15) и дрен. емкости	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000024		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0000445		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00015		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0001882		Служба ООС	Расчетный
6359	Площадка камеры запуска скребка ЕР-16401 на скв.№145В (K15)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0003517		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001186		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000016		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000003		Служба ООС	Расчетный
6360	Площадка БДР-2,5 на скв.№145В	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз / квартал		0,0002658		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000099		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,00018		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0003363		Служба ООС	Расчетный
6361	Площадка скважины №146В (L16)	Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001135		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000141		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00263		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001135		Служба ООС	Расчетный
6372	Площадка дрен.емкостей высок. давления Т-98005 и Т-98006	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000141		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00263		Служба ООС	Расчетный

**Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.**

		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000889		Служба ООС	Расчетный
6373	Площадка БДР-2,5 на PST-01	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз / квартал		0,07113		Служба ООС	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,00325		Служба ООС	Расчетный
6374	Площадка Сепараторов высок. давления V 98003 PST01	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000187		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000349		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0011773		Служба ООС	Расчетный
6375	Площадка Депарафинизаторов V 98003 PST01	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000187		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000349		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0011773		Служба ООС	Расчетный
6376	Площадка скважины №174В (J8)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000351		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001184		Служба ООС	Расчетный
6377	Площадка скважины №175В (J9)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000351		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001184		Служба ООС	Расчетный
6378	Площадка скважины №176В (J10)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000351		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001184		Служба ООС	Расчетный
6379	Площадка скважины №177В (J11)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000351		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001184		Служба ООС	Расчетный
6380	Площадка скважины №178В (J12)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000351		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001184		Служба ООС	Расчетный
6381	Площадка скважины №179В (J13)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный

**Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.**

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000351		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001184			
6382	Площадка скважины №180В (J14)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000351			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001184			
6383	Площадка скважины №182В (J16)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000351			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001184			
6384	Площадка скважины №181В (J15)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000351			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001184			
6385	Площадка камеры запуска скребка ЕР-16401 на скв.№181В (J15)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000135		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0002515			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000849			
6386	Площадка дрен. емкости на скв. №181В (J15)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000173		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0003236			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001092			
6387	Площадка БДР-2,5 на скв.№181В (J15)	Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,055502		Служба ООС	Расчетный
6394	Площадка скважины №172В (WJ15)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000351			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001184			
6395	Площадка скважины №191В (I9)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000351			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001184			
6396	Площадка скважины №192В (I11)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000351		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001184			
6397	Площадка скважины №193В (I12)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000351			
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001184			
6398	Площадка скважины №194В (I13)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000351			
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001184			
6399	Площадка скважины №196В (I15)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000351			
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001184			
6401	Площадка приема скребка	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,00002		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000171			
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00047			
6402	Площадка узла подключения узла к магистр.нефтепроводу	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000121		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000104			
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0002857			
6403	Площадка дрен. емкости	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000156		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0001343			
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,003688			
6404	Площадка узла учета нефти	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0001113		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,009566			
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,002627			
6405	Межплоч. трубопроводы	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000012		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000103			

**Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.**

		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000282		Служба ООС	Расчетный
6406	Площадка прuvera	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000024		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000204		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0005601		Служба ООС	Расчетный
6407	Насосный блок	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз / квартал		0,0000544		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,01939		Служба ООС	Расчетный
6408	Насосный блок	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз / квартал		0,000054		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,01939		Служба ООС	Расчетный
6501	ТРК для дт	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз / квартал		0,0000152		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,005429		Служба ООС	Расчетный
6502	ТРК для бензина	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		1,232803		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,300238		Служба ООС	Расчетный
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз / квартал		0,04084		Служба ООС	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз / квартал		0,03267		Служба ООС	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз / квартал		0,0024503		Служба ООС	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз / квартал		0,02368		Служба ООС	Расчетный
		Этилбензол (675)	1 раз / квартал		0,0008168		Служба ООС	Расчетный
6503	Насос для дт	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз / квартал		0,000031		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,01108		Служба ООС	Расчетный
6504	Насос для бензина	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0167711		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,004084		Служба ООС	Расчетный
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз / квартал		0,0005556		Служба ООС	Расчетный
		Бензол (64)	1 раз / квартал		0,0004444		Служба ООС	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз / квартал		0,0000333		Служба ООС	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз / квартал		0,0003222		Служба ООС	Расчетный

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

		Этилбензол (675)	1 раз / квартал		0,0000111		Служба ООС	Расчетный
6505	Автостоянка	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,000068		Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,000011		Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,0000064		Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,0000015		Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,000563		Служба ООС	Расчетный
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз / квартал		0,0000083		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000021		Служба ООС	Расчетный
6701	Площадка узла подкл. газопроводы ЦПС	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,008113		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00018		Служба ООС	Расчетный
		Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз / квартал		8,6E-09		Служба ООС	Расчетный
6801	Автостоянка №1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,0009422		Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,0001531		Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,0000097		Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,0002103		Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,00625		Служба ООС	Расчетный
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз / квартал		0,0008333		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0003055		Служба ООС	Расчетный
6802	Автостоянка №2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,005333		Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,00867		Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,00067		Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,0011167		Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,0123333		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,002		Служба ООС	Расчетный
6902	Техн.емкость	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0133		Служба ООС	Расчетный

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

6903	Топливозаправщик	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз / квартал		0,000035		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,012465		Служба ООС	Расчетный
7002	Техн.емкость	Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0133		Служба ООС	Расчетный
7003	Топливозаправщик	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз / квартал		0,000035		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,012465		Служба ООС	Расчетный
7004	Техн.емкость	Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0133		Служба ООС	Расчетный
7005	Топливозаправщик	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз / квартал		0,000035		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,012465		Служба ООС	Расчетный
7102	Установка охлаждения масла	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз / квартал		0,0051		Служба ООС	Расчетный
7105	Насос. станция для подачи дт	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз / квартал		0,000046		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0163797		Служба ООС	Расчетный
7106	Площадка слива для дт	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз / квартал		0,000022		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,007949		Служба ООС	Расчетный
7107	Площадка ГТЭС	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз / квартал		0,0000244		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,02561		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0000107		Служба ООС	Расчетный
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз / квартал		0,0002761		Служба ООС	Расчетный
7108	Парковка	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,000149		Служба ООС	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал		0,0000243		Служба ООС	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал		0,0000125		Служба ООС	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал		0,000352		Служба ООС	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,001567		Служба ООС	Расчетный
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз / квартал		0,00025		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000042		Служба ООС	Расчетный

**Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.**

7201	Площадка скважины №195В (I14)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000351		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001184		Служба ООС	Расчетный
7202	Площадка камеры запуска скребка на скв.№195В (I15)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000135		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0002515		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000849		Служба ООС	Расчетный
7203	Площадка дрен.емкости на скв.№195В (I14)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000173		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000324		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001092		Служба ООС	Расчетный
7204	Площадка БДР на скв.№195В (I14)	Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,055502		Служба ООС	Расчетный
7211	Площадка скважины №107В (WM7)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000351		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001184		Служба ООС	Расчетный
7213	Площадка скважины №109В (WM9)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000351		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001184		Служба ООС	Расчетный
7214	Площадка скважины №110В (WM10)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000351		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001184		Служба ООС	Расчетный
7219	Площадка скважины №115В (WM15)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000351		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001184		Служба ООС	Расчетный
7220	Площадка скважины №116В (M6)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0001734		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000324		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001092		Служба ООС	Расчетный

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

[illegible]

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000324		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001092			
7230	Площадка запуска скребка скв. №125В (М15)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000784		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,001463			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,004938			
7231	Площадка дрен. емкости на скв. №125В (М15)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000135		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000252			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000849			
7232	Площадка БДР на скв №125В (М15)	Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал		0,055502		Служба ООС	Расчетный
7233	Площадка скважины №126В (М16)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0001734		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000324			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001092			
7234	Линия Е. Площадка скважины F6 (DGA-226V)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00035			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00118			
7235	Площадка скважины G7 (DGA-215V)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00035			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00118			
7236	Площадка скважины E5 (DGA-234V)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00035			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00118			
7237	Площадка скважины E4 (DGA-233V)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00035			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00118			
7238	Площадка скважины F4 (DGA-224V)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный

**Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.**

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00035		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00118			
7239	Площадка скважины E6 (DGA-235V)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00035			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00118			
7240	Площадка скважины F5 (DGA-225V)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00035			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00118			
7241	Площадка скважины E3 (DGA-65V)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00035			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00118			
7246	Площадка колодцев тубопров. обвязки F6 (DGA-226V)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000082		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0000152			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000514			
7247	Площадка колодцев тубопров. обвязки E5 (DGA-234V)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000082		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0000152			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000514			
7248	Площадка колодцев тубопров. обвязки E4 (DGA-233V)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000082		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0000152			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000514			
7249	Площадка колодцев тубопров. обвязки F4 (DGA-224V)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000082		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0000152			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000514			
7250	Площадка колодцев тубопров. обвязки G7 (DGA-215V)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000082		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0000152			

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

[illegible]

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

7264	Площадка ФС с металл. участком коллектора	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000001		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00000018		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000006		Служба ООС	Расчетный
7265	Площадка ФС с металл. участком коллектора	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000001		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00000018		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000006		Служба ООС	Расчетный
7267	Площадка колодца переключения на байпас. линия E-PSTO4-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000008		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000015		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00005		Служба ООС	Расчетный
7268	Площадка колодца переключения на байпас. линия E-PSTO4-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000008		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000015		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000503		Служба ООС	Расчетный
7269	Площадка камеры запуска скребка с PST-01	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000258		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0004815		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001625		Служба ООС	Расчетный
7270	Площадка скважины H6 (DGA-203V)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00035		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00118		Служба ООС	Расчетный
7271	Площадка скважины G6 (DGA-214V)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00035		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00118		Служба ООС	Расчетный
7272	Площадка очистных устройств	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000166		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00031		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00105		Служба ООС	Расчетный
7273		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000016		Служба ООС	Расчетный

**Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.**

	Площадка колодца трубопровод. обвязки Н6 (DGA-203V) и G6 (DGA-214V)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00003		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0001005		Служба ООС	Расчетный
7274	Площадка БДР хим.реагентов	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,00935		Служба ООС	Расчетный
7275	Площадка скважины G5 (DGA-213V)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00035		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00118		Служба ООС	Расчетный
7276	Площадка скважины Н5 (DGA-202V)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00035		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00118		Служба ООС	Расчетный
7277	Площадка скважины I5 (DGA-190V)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00035		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00118		Служба ООС	Расчетный
7278	Площадка скважины J5 (DGA-173V)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00035		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00118		Служба ООС	Расчетный
7280	Площадка выкид.линии от скв. 58В (K15) до точки подкл. TP-001	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0001333		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0002488		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0008399		Служба ООС	Расчетный
7281	Площадка выкид.линии от скв. 41Г (DGA) до точки подкл. TP-011	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0001255		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000234		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000791		Служба ООС	Расчетный
7282	Площадка выкид.линии от скв. 34Г (DGA) до точки подкл. TP-007	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000126		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000235		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000792		Служба ООС	Расчетный
7283		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000126		Служба ООС	Расчетный

**Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.**

	Площадка выкид. линии от скв. 229Г (DGA) до точки подкл. TP-005	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000235		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000792			
7284	Линия D. Площадка добыч. скв DGA-224V (D4)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00035			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001182			
7285	Площадка добыч. скв DGA-245V (D5)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00035			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001182			
7286	Площадка добыч. скв DGA-246V (D6)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00035			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001182			
7289	Площадка добыч. скв DGA-242V (WD6)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00035			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001182			
7290	Площадка колодца трубопровод. обвязки DGA-244V (D4)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000084		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0000016			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000053			
7291	Площадка колодца трубопровод. обвязки DGA-246V (D6)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000084		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0000016			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000053			
7292	Площадка колодца трубопровод. обвязки DGA-246V (D6)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000084		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0000016			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000053			
7295	Площадка колодца трубопровод. обвязки DGA-242V (WD6)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000084		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0000016			

**Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.**

		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000053		Служба ООС	Расчетный
7296	Площадка камеры приема скребка на PST-04	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000251		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00047		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00158		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000251		Служба ООС	Расчетный
7297	Площадка камеры приема скребка на PST-04	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00047		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00158		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000251		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00047		Служба ООС	Расчетный
7298	Площадка камеры приема скребка на PST-04	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00158		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000251		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00047		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00158		Служба ООС	Расчетный
7299	Площадка дрен.емкости и свечи на PST-04	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000016		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000031		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000104		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000004		Служба ООС	Расчетный
7300	Площадка съемной соедин. секции трубопровода для инспекции	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0000007		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000024		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000019		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0000035		Служба ООС	Расчетный
7301	Площадка ФС с металл. участком коллектора	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000012		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000019		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0000035		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000012		Служба ООС	Расчетный
7302	Площадка ФС с металл. участком коллектора	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000019		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0000035		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000012		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный
7303	Площадка добыч.скв DGA-66V (D7)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00035		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001182		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00035		Служба ООС	Расчетный

**Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.**

7304	Площадка добыч.скв DGA-247V (D8)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000188		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00035		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001182		Служба ООС	Расчетный
7305	Площадка очистных устройств	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000166		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00031		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001045		Служба ООС	Расчетный
7306	Площадка колодцев трубопров. обвязки DGA-66V(D7) и DGA-247V (D8)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000166		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000031		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0001005		Служба ООС	Расчетный
7307	Площадка БДР	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз / квартал		0,00935		Служба ООС	Расчетный
7308	Площадка ФС с металл. участком коллектора	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000019		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0000035		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000012		Служба ООС	Расчетный
7309	Площадка добыч.скв DGA-67V (C5)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,00016		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000295		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000995		Служба ООС	Расчетный
7310	Площадка добыч.скв DGA-252V (C3)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,00016		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000295		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000995		Служба ООС	Расчетный
7311	Площадка добыч.скв DGA-254V (BW2)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,00016		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000295		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000995		Служба ООС	Расчетный
7312	Площадка добыч.скв DGA-198V	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000784		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,001463		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,004938		Служба ООС	Расчетный

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

7313	Площадка добыв.скв DGA-199V	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000784		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,001463		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,004938		Служба ООС	Расчетный
7314	Площадка добыв.скв DGA-200V	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000784		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,001463		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,004938		Служба ООС	Расчетный
7315	Площадка добыв.скв DGA-204V	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000784		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,001463		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,004938		Служба ООС	Расчетный
7316	Площадка добыв.скв DGA-205V	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000784		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,001463		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,004938		Служба ООС	Расчетный
7320	Площадка добыв.скв DGA-236V/E8	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000151		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000948		Служба ООС	Расчетный
7321	Площадка добыв.скв DGA-237V/E10	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000151		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000948		Служба ООС	Расчетный
7322	Площадка добыв.скв DGA-238V/E11	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000151		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000948		Служба ООС	Расчетный
7323	Площадка добыв.скв DGA-227V/F10	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000151		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000948		Служба ООС	Расчетный
7324	Площадка добыв.скв DGA-228V/F11	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000151		Служба ООС	Расчетный

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000948			
7325	Площадка добыч.скв DGA-64V/F12	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000151		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000948			
7326	Площадка добыч.скв DGA-216V/G11	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000151		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000948			
7327	Площадка добыч.скв DGA-217V/G12	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000151		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000948			
7328	Площадка добыч.скв DGA-218V/G13	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000151		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000948			
7329	Площадка добыч.скв DGA-232V/WE-10 (перевод в нагн)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000151		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000948			
7330	Площадка добыч.скв DGA-221V/WF-11 (перевод в нагн)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000151		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000948			
7331	Площадка добыч.скв DGA-209V/WG-11 (перевод в нагн)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000151		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000948			
7332	Площадка добыч.скв DGA-221V/WG-11 (перевод в нагн)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000151		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281			

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

[illegible]

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

7341	Площадка колодцев РИТ-3	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000073		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000136		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00046		Служба ООС	Расчетный
7342	Площадка колодцев РИТ-4	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000073		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000136		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00046		Служба ООС	Расчетный
7343	Площадка колодцев РИТ-7	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000073		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000136		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00046		Служба ООС	Расчетный
7344	Площадка колодцев РИТ-8	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000073		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000136		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00046		Служба ООС	Расчетный
7345	Площадка колодцев РИТ-10	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000073		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000136		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00046		Служба ООС	Расчетный
7346	Площадка колодцев РИТ-15	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000073		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000136		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00046		Служба ООС	Расчетный
7347	Площадка колодцев РИТ-13, врезка линии F-H в линию I	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000156		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00003		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000098		Служба ООС	Расчетный
7348	Блок БДР А-15801	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз / квартал		0,00041		Служба ООС	Расчетный
7349	Площадка камеры запуска скребка ЕР-15801	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0001587		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000296		Служба ООС	Расчетный
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз / квартал		0,00052		Служба ООС	Расчетный

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0009996		Служба ООС	Расчетный
7350	Площадка дренажной емкости Т-16601	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000008		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0000149		Служба ООС	Расчетный
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз / квартал		0,00027		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000503		Служба ООС	Расчетный
7351	Площадка вытяж свечи VS-15801	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000008		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0000149		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000503		Служба ООС	Расчетный
7352	Площадка обл-я ПК от коллективных линий (PST-04)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,005889		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,013521		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,035917		Служба ООС	Расчетный
7353	Насос Р-202А	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000233		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0018851		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0051596		Служба ООС	Расчетный
7354	Насос Р-202В	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000233		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0018851		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0051596		Служба ООС	Расчетный
7355	Площадка насосов Р202	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000661		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0005346		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001463		Служба ООС	Расчетный
7356	Блок БДР - 10 на скв. ДГА-34	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз / квартал		0,000788		Служба ООС	Расчетный
7357	Блок БДР - 10 на скв. PST-01	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз / квартал		0,000788		Служба ООС	Расчетный
7358	Площадка добыч.скв DGA-99V/N8	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000151		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000948		Служба ООС	Расчетный

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

7359	Площадка добыч.скв DGA-100V/N9	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000151		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000948		Служба ООС	Расчетный
7360	Площадка добыч.скв DGA-101V/N10	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000151		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000948		Служба ООС	Расчетный
7361	Площадка добыч.скв DGA-102V/N11	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000151		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000948		Служба ООС	Расчетный
7362	Площадка добыч.скв DGA-103V/N12	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000151		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000948		Служба ООС	Расчетный
7363	Площадка добыч.скв DGA-104V/N13	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000151		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000948		Служба ООС	Расчетный
7364	Площадка добыч.скв DGA-105V/N14	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000151		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000948		Служба ООС	Расчетный
7365	Площадка добыч.скв DGA-62V/N15	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000151		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000948		Служба ООС	Расчетный
7366	Площадка добыч.скв DGA-106V/N16	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000151		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000948		Служба ООС	Расчетный
7367	Площадка добыч.скв DGA-104V/O15	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000151		Служба ООС	Расчетный

**Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.**

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000948			
7368	Площадка добыч.скв DGA-104V/WN9	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000151		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281			
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000948			
7369	Площадка добыч.скв DGA-94V/WN10	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000151		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281			
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000948			
7370	Площадка добыч.скв DGA-95V/WN11	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000151		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281			
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000948			
7372	Площадка добыч.скв DGA-96V/WN13	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000151		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281			
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000948			
7373	Площадка добыч.скв DGA-97V/WN14	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000151		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281			
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000948			
7374	Площадка колодца PIT16 для сигн-ра проход-я скребка	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,00000028		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00000053			
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00000018			
7375	Площадка колодца PIT9	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000501		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0000936			
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000316			
7376	Площадка колодца PIT10	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000501		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0000936			

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

[illegible]

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

7386	Площадка колодца РИТ6	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000813		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0001517		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0005121		Служба ООС	Расчетный
7387	Площадка колодца РИТ7	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000813		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0001517		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0005121		Служба ООС	Расчетный
7388	Площадка колодца РИТ8	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000813		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0001517		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0005121		Служба ООС	Расчетный
7389	Площадка колодца РИТ17	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000813		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0001517		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0005121		Служба ООС	Расчетный
7390	Площадка колодцев РИТ-15, врезка линии О в линию N	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000157		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00003		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000987		Служба ООС	Расчетный
7391	Площадка камеры запуска скребка РСТ-01	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,00031		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000574		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00194		Служба ООС	Расчетный
7392	Блок БДР А-16601	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз / квартал		0,00041		Служба ООС	Расчетный
7393	Площадка камеры запуска скребка ЕР-16601	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000159		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000296		Служба ООС	Расчетный
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз / квартал		0,00052		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0009984		Служба ООС	Расчетный
7394	Площадка дрен. емкости Т-16601	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000315		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0000588		Служба ООС	Расчетный

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз / квартал		0,00052		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0001986		Служба ООС	Расчетный
7395	Площадка вытяж свечи VS- 16601	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,001626		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000046		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,00000008		Служба ООС	Расчетный
7396	Площадка 1й сепарации V-211	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,00061		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,001111		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,003691		Служба ООС	Расчетный
7397	Площадка установки печи подогрева Н-034-0001А/В	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,00008		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0004405		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,001489		Служба ООС	Расчетный
7398	Площадка манифольда А103	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000000095		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0000018		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000006		Служба ООС	Расчетный
7399	Межплощадка	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000053		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000099		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000335		Служба ООС	Расчетный
7400	Площадка добыв.скв DGA- 86V/O10	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000151		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000948		Служба ООС	Расчетный
7401	Площадка добыв.скв DGA- 87V/O11	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000151		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000948		Служба ООС	Расчетный
7402	Площадка добыв.скв DGA- 77V/P12	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000151		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281		Служба ООС	Расчетный

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

[illegible]

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

7411	Площадка добыв.скв перевод к нагн DGA-85V/WO14	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000151		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000948		Служба ООС	Расчетный
7412	Площадка добыв.скв перевод к нагн DGA-84V/WO13	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000151		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000948		Служба ООС	Расчетный
7413	Площадка добыв.скв перевод к нагн DGA-83V/WO12	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000151		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000948		Служба ООС	Расчетный
7415	Площадка добыв.скв перевод к нагн DGA-61V/O9	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000151		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000948		Служба ООС	Расчетный
7416	Площадка колодца PIT1	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000891		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0001662		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000561		Служба ООС	Расчетный
7417	Площадка колодца PIT2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000891		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0001662		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000561		Служба ООС	Расчетный
7418	Площадка колодца PIT3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000891		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0001662		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000561		Служба ООС	Расчетный
7419	Площадка колодца PIT4	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000891		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0001662		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000561		Служба ООС	Расчетный
7420	Площадка колодца PIT5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000891		Служба ООС	Расчетный

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0001662		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000561			
7421	Площадка колодца РИТ6	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000891		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0001662			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000561			
7422	Площадка колодца РИТ7	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000891		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0001662			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000561			
7423	Площадка колодца РИТ8	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000891		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0001662			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000561			
7424	Площадка колодца РИТ9	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000501		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0000936			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0003158			
7425	Площадка колодца РИТ10	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000501		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0000936			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0003158			
7427	Площадка колодца РИТ12	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000501		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0000936			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0003158			
7428	Площадка колодца РИТ13	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000501		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0000936			
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0003158			
7429	Площадка колодца РИТ14	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000501		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0000936			

**Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.**

		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0003158		Служба ООС	Расчетный
7430	Площадка колодца РИТ15	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000891		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0001662		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000561		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,001585		Служба ООС	Расчетный
7431	Площадка камеры запуска скребка ЕР-16701	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0002958		Служба ООС	Расчетный
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз / квартал		0,0005204		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0009984		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000024		Служба ООС	Расчетный
7432	Площадка дрен. емкости Т-15801	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000045		Служба ООС	Расчетный
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз / квартал		0,00041		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000151		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0016264		Служба ООС	Расчетный
7433	Площадка вытяж свечи VS-16701	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000046		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000000083		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,00041		Служба ООС	Расчетный
7434	Площадка блока дозирования реагента А-16701	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз / квартал		0,00041		Служба ООС	Расчетный
7435	Сепаратор уловитель V-034-0011	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,001083		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,002022		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0068257		Служба ООС	Расчетный
7436	Площадка сепаратора пескоуловитель V-034-0011	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,001981		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,003698		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,012484		Служба ООС	Расчетный
7438	Вспомог. компрессор С-042-0001	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,177		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,022729		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000062		Служба ООС	Расчетный

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

7439	Компрессор топл. газа	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,189787		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,010985		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000026		Служба ООС	Расчетный
7440	Глав. компрессор топл. газа С-044-0001	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,189787		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,010985		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000026		Служба ООС	Расчетный
7441	Блок заправки ХР А-0039-0070 на участке камеры скребок	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз / квартал		0,122023		Служба ООС	Расчетный
7442	Блок заправки ХР А-0039-0071 на участке камеры скребок	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз / квартал		0,122023		Служба ООС	Расчетный
7443	Блок заправки ХР А-0039-0072 на ЦПС	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз / квартал		0,085198		Служба ООС	Расчетный
		Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз / квартал		0,0444064		Служба ООС	Расчетный
7444	ЗРА и ФС блока заправки ХР А-0039-0070 на уч. камеры скребка	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,01143		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000147		Служба ООС	Расчетный
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз / квартал		0,0153857		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000004		Служба ООС	Расчетный
7445	ЗРА и ФС блока заправки ХР А-0039-0071 на уч. камеры скребка	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,033912		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000436		Служба ООС	Расчетный
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз / квартал		0,017088		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000012		Служба ООС	Расчетный
7446	ЗРА и ФС блока заправки ХР А-0039-0072 на ЦПС	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,006745		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000866		Служба ООС	Расчетный
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз / квартал		0,008553		Служба ООС	Расчетный
		Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз / квартал		0,008553		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000023		Служба ООС	Расчетный
7447	Площадка ЦПС. Насосы БДР	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз / квартал		0,19444		Служба ООС	Расчетный
7448	Площадка ЦПС. ЗРА и ФС	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз / квартал		0,005161		Служба ООС	Расчетный

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

7450	Площадка скважины DGA-1Н. Насос БДР	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз / квартал		0,0194444		Служба ООС	Расчетный
7451	Площадка скважины DGA-1Н. ЗРА и ФС	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз / квартал		0,0003939		Служба ООС	Расчетный
7452	Площадка манифольда А-101. Насос	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз / квартал		0,0097222		Служба ООС	Расчетный
7453	Площадка манифольда А-101. ЗРА и ФС	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз / квартал		0,0003939		Служба ООС	Расчетный
7454	Насос на скважине DGA-34Н	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000494		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0009223		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,003113		Служба ООС	Расчетный
7455	Насос на скважине DGA-53Н	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000494		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0009223		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,003113		Служба ООС	Расчетный
7456	Площадка скважины DGA-34Н	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000156		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0000291		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000981		Служба ООС	Расчетный
7457	Площадка скважины DGA-53Н	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000156		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0000291		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0000981		Служба ООС	Расчетный
7458	Площадка скважины №229В	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000063		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0001177		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,0003972		Служба ООС	Расчетный
7459	Площадка скважины DGA-63В	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0001505		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000948		Служба ООС	Расчетный
7460	Площадка скважины DGA-68В	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0001505		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000948		Служба ООС	Расчетный

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

7461	Площадка скважины DGA-56B	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0001505		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000948		Служба ООС	Расчетный
7462	Площадка скважины DGA-57B	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0001505		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000281		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000948		Служба ООС	Расчетный
7463	Площадка отстойников воды V603	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,012887		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,00038		Служба ООС	Расчетный
7464	Площадка испарительной емкости гликоля	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,00161		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,0000047		Служба ООС	Расчетный
7465	Площадка дрен. емкости Т301	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000201		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,001478		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,004714		Служба ООС	Расчетный
7466	Площадка сепаратора	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000003		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000002		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000008		Служба ООС	Расчетный
7467	Межплощадка	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,0000005		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,000004		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,000012		Служба ООС	Расчетный
8001	Межплощадка	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз / квартал		0,001648		Служба ООС	Расчетный
8002	Блок БДР	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз / квартал		0,000962		Служба ООС	Расчетный
8003	Блок БДР	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз / квартал		0,000962		Служба ООС	Расчетный
8004	Подача установки морской воды	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз / квартал		0,001217		Служба ООС	Расчетный
8005	Подача установки морской воды	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал		0,000152		Служба ООС	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал		0,001303		Служба ООС	Расчетный

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

		Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз / квартал		0,001217		Служба ООС	Расчетный
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,003577			
8300	Перегрузка и хранения строительных материалов	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз / квартал		0,033939		Служба ООС	Расчетный
8301	Участок сварки	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1 раз / квартал		0,002497		Служба ООС	Расчетный
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	1 раз / квартал		0,00029			
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,0000029			
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,0000042			
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз / квартал		0,0000073			
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз / квартал		0,0000073			
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз / квартал		0,00000031			
8302	Участок покраски	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз / квартал		0,351378		Служба ООС	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз / квартал		0,344444			
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз / квартал		0,06667			
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз / квартал		0,144444			
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз / квартал		0,1182			
		Взвешенные частицы (116)	1 раз / квартал		0,51			
8303	Пыление при движении спецтехника	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз / квартал		0,006538		Служба ООС	Расчетный
8304	Резка металла	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1 раз / квартал		0,35861		Служба ООС	Расчетный
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	1 раз / квартал		0,0005278			
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал		0,017806			
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал		0,0176111			
8305	Битумные работы	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал		0,277778		Служба ООС	Расчетный
8306	Участок мех. обработка металла	Взвешенные частицы (116)	1 раз / квартал		0,05		Служба ООС	Расчетный

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз / квартал		0,0042		Служба ООС	Расчетный
8307	Уплотнение /трамбовка	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз / квартал		0,003826		Служба ООС	Расчетный

*Проект нормативов эмиссии загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

Таблица 2.1 - Расчет категории источников, подлежащих контролю на существующее положение

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0101	труба	2,5		0301	0,2	0,622933	0,3115	0,6164	3,0821	1
				0304	0,4	0,101227	0,0253	0,1002	0,2504	2
				0328	0,15	0,040556	0,027	0,1204	0,8026	1
				0330	0,5	0,097333	0,0195	0,0963	0,1926	2
				0337	5	0,5028889	0,0101	0,4976	0,0995	2
				0703	**0,00001	0,00000097	0,0097	0,000003	0,288	2
				1325	0,05	0,009733	0,0195	0,0096	0,1926	2
0102	труба	2,5		2754	1	0,235222	0,0235	0,2328	0,2328	2
				0301	0,2	0,34988	0,1749	0,3462	1,7311	1
				0304	0,4	0,056853	0,0142	0,0563	0,1406	2
				0328	0,15	0,022778	0,0152	0,0676	0,4508	2
				0330	0,5	0,0546667	0,0109	0,0541	0,1082	2
				0337	5	0,282444	0,0056	0,2795	0,0559	2
				0703	**0,00001	0,00000055	0,0055	0,000002	0,1633	2
0103	труба	2,5		1325	0,05	0,0054667	0,0109	0,0054	0,1082	2
				2754	1	0,132111	0,0132	0,1307	0,1307	2
				0301	0,2	0,77653	0,3883	0,7684	3,842	1
				0304	0,4	0,1261867	0,0315	0,1249	0,3122	2
				0328	0,15	0,022778	0,0152	0,0676	0,4508	2
				0330	0,5	0,0546667	0,0109	0,0541	0,1082	2
				0337	5	0,282444	0,0056	0,2795	0,0559	2
0104	труба	2,5		0703	**0,00001	0,00000055	0,0055	0,000002	0,1633	2
				1325	0,05	0,0054667	0,0109	0,0054	0,1082	2
				2754	1	0,132111	0,0132	0,1307	0,1307	2
				0301	0,2	0,77653	0,3883	0,7684	3,842	1
				0304	0,4	0,1261867	0,0315	0,1249	0,3122	2
				0328	0,15	0,022778	0,0152	0,0676	0,4508	2
				0330	0,5	0,0546667	0,0109	0,0541	0,1082	2
0106	дыхат. клапан	5		0337	5	0,282444	0,0056	0,2795	0,0559	2
				0703	**0,00001	0,00000055	0,0055	0,000002	0,1633	2
				1325	0,05	0,0054667	0,0109	0,0054	0,1082	2
				2754	1	0,132111	0,0132	0,1307	0,1307	2
				0333	0,008	0,0000457	0,0006	0,0002	0,0241	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

				2754	1	0,0162876	0,0016	0,0686	0,0686	2
0107	дефлектор	5		0415	*50	0,0000779	0,0000002	0,0003	0,00001	2
				0416	*30	0,0001453	0,0000005	0,0006	0,00002	2
				2754	1	0,0004905	0,00005	0,0021	0,0021	2
0108	труба	5		0301	0,2	0,53988	0,2699	2,2732	11,3661	1
				0304	0,4	0,08773	0,0219	0,3694	0,9235	1
				0328	0,15	0,014583	0,0097	0,1842	1,2281	2
				0330	0,5	0,35	0,07	1,4737	2,9474	1
				0337	5	0,109081	0,0022	0,4593	0,0919	2
				0410	*50	0,109081	0,0002	0,4593	0,0092	2
0109	труба	5		0333	0,008	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				1716	0,00005	-	-	-	-	-
0110	труба	5		0333	0,008	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				1716	0,00005	-	-	-	-	-
0111	труба	5		0301	0,2	0,4975522	0,2488	2,095	10,4749	1
				0304	0,4	0,080852	0,0202	0,3404	0,8511	1
				0328	0,15	0,014583	0,0097	0,1842	1,2281	2
				0330	0,5	0,35	0,07	1,4737	2,9474	1
				0337	5	0,104717	0,0021	0,4409	0,0882	2
				0410	*50	0,104717	0,0002	0,4409	0,0088	2
0112	труба	5		0301	0,2	-	-	-	-	-
				0304	0,4	-	-	-	-	-
				0328	0,15	-	-	-	-	-
				0330	0,5	-	-	-	-	-
				0337	5	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
0113	труба	3		0333	0,008	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				1716	0,00005	-	-	-	-	-
0114	дыхат. клапан	5		0301	0,2	-	-	-	-	-
				0304	0,4	-	-	-	-	-
				0328	0,15	-	-	-	-	-
				0330	0,5	-	-	-	-	-

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

				0337	5	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
0115	труба	3		0333	0,008	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				1716	0,00005	-	-	-	-	-
0116	дефлектор	3		0150	*0,01	0,0000262	0,0003	0,0001	0,0068	2
				0302	0,4	0,0005	0,0001	0,0013	0,0032	2
				0303	0,2	0,0000492	0,00002	0,0001	0,0006	2
				0316	0,2	0,000132	0,0001	0,0003	0,0017	2
				0322	0,3	0,0000267	0,00001	0,0001	0,0002	2
				0602	0,3	0,000246	0,0001	0,0006	0,0021	2
				0621	0,6	0,0000811	0,00001	0,0002	0,0003	2
				0906	4	0,000493	0,00001	0,0013	0,0003	2
				1061	5	0,00167	0,00003	0,0043	0,0009	2
				1401	0,35	0,000637	0,0002	0,0016	0,0047	2
				1555	0,2	0,000192	0,0001	0,0005	0,0025	2
0117	дефлектор	3		0150	*0,01	0,0000262	0,0003	0,0003	0,0284	2
				0302	0,4	0,0005	0,0001	0,0054	0,0136	2
				0303	0,2	0,0000492	0,00002	0,0005	0,0027	2
				0316	0,2	0,000132	0,0001	0,0014	0,0072	2
				0322	0,3	0,0000267	0,00001	0,0003	0,001	2
				0602	0,3	0,000246	0,0001	0,0027	0,0089	2
				0621	0,6	0,0000811	0,00001	0,0009	0,0015	2
				0906	4	0,000493	0,00001	0,0054	0,0013	2
				1061	5	0,00167	0,00003	0,0181	0,0036	2
				1401	0,35	0,000637	0,0002	0,0069	0,0198	2
				1555	0,2	0,000192	0,0001	0,0021	0,0104	2
0118	дефлектор	3		0150	*0,01	0,0000262	0,0003	0,0002	0,0186	2
				0302	0,4	0,0005	0,0001	0,0035	0,0089	2
				0303	0,2	0,0000492	0,00002	0,0003	0,0017	2
				0316	0,2	0,000132	0,0001	0,0009	0,0047	2
				0322	0,3	0,0000267	0,00001	0,0002	0,0006	2
				0602	0,3	0,000246	0,0001	0,0017	0,0058	2
				0621	0,6	0,0000811	0,00001	0,0006	0,001	2
				0906	4	0,000493	0,00001	0,0035	0,0009	2
				1061	5	0,00167	0,00003	0,0118	0,0024	2
				1401	0,35	0,000637	0,0002	0,0045	0,0129	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

				1555	0,2	0,000192	0,0001	0,0014	0,0068	2
0119	дефлектор	3		0415	*50	0,120106	0,0002	0,8506	0,017	2
				0416	*30	1,03	0,0034	7,2943	0,2431	2
				2754	1	2,8283	0,2828	20,0296	20,0296	1
0120	дефлектор	3		0415	*50	0,120106	0,0002	0,8506	0,017	2
				0416	*30	1,03	0,0034	7,2943	0,2431	2
				2754	1	2,8283	0,2828	20,0296	20,0296	1
0121	дефлектор	3		0415	*50	0,120106	0,0002	0,8506	0,017	2
				0416	*30	1,03	0,0034	7,2943	0,2431	2
				2754	1	2,8283	0,2828	20,0296	20,0296	1
0122	дефлектор	3		0415	*50	0,120106	0,0002	0,8506	0,017	2
				0416	*30	1,03	0,0034	7,2943	0,2431	2
				2754	1	2,8283	0,2828	20,0296	20,0296	1
0123	дефлектор	3		0415	*50	0,0004806	0,000001	0,0034	0,0001	2
				0416	*30	0,0038897	0,00001	0,0275	0,0009	2
				2754	1	0,0106465	0,0011	0,0754	0,0754	2
0125	дефлектор	3		0415	*50	0,0004919	0,000001	0,0035	0,0001	2
				0416	*30	0,00392	0,00001	0,0278	0,0009	2
				2754	1	0,010893	0,0011	0,0771	0,0771	2
0127	дефлектор	3		0415	*50	0,00112	0,000002	0,0079	0,0002	2
				0416	*30	0,009629	0,00003	0,0682	0,0023	2
				2754	1	0,0264464	0,0026	0,1873	0,1873	2
0128	дефлектор	3		1052	1	0,0445273	0,0045	0,3151	0,3151	2
0129	дефлектор	5		2902	0,5	0,04568	0,0091	0,577	1,154	2
				2930	*0,04	0,00212	0,0053	0,0268	0,6695	2
0130	дефлектор	5		0322	0,3	0,00004	0,00001	0,0002	0,0006	2
				2735	*0,05	0,0000033	0,00001	0,00001	0,0003	2
0131	дефлектор	5		0123	**0,4	0,021141	0,0053	0,267	0,6676	2
				0143	0,01	0,000375	0,0038	0,0047	0,4737	2
				0301	0,2	0,012555	0,0063	0,0529	0,2643	2
				0337	5	0,0146026	0,0003	0,0615	0,0123	2
				0342	0,02	0,0000596	0,0003	0,0003	0,0125	2
				0344	0,2	0,0000641	0,00003	0,0008	0,004	2
				2908	0,3	0,0000641	0,00002	0,0008	0,0027	2
0134	труба	6		0301	0,2	0,2816	0,1408	0,1843	0,9213	1
				0304	0,4	0,04576	0,0114	0,0299	0,0749	2
				0328	0,15	0,018333	0,0122	0,036	0,2399	2
				0330	0,5	0,044	0,0088	0,0288	0,0576	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

				0337	5	0,227333	0,0045	0,1488	0,0298	2
				0703	**0,00001	0,00000044	0,0044	0,000001	0,0864	2
				1325	0,05	0,0044	0,0088	0,0029	0,0576	2
				2754	1	0,106333	0,0106	0,0696	0,0696	2
0135	труба	2,2		0301	0,2	-	-	-	-	-
				0304	0,4	-	-	-	-	-
				0328	0,15	-	-	-	-	-
				0330	0,5	-	-	-	-	-
				0337	5	-	-	-	-	-
				0703	**0,00001	-	-	-	-	-
				1325	0,05	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0136	труба	2,2		0301	0,2	-	-	-	-	-
				0304	0,4	-	-	-	-	-
				0328	0,15	-	-	-	-	-
				0330	0,5	-	-	-	-	-
				0337	5	-	-	-	-	-
				0703	**0,00001	-	-	-	-	-
				1325	0,05	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0137	труба	4		0301	0,2	0,81067	0,4053	0,3292	1,6462	1
				0304	0,4	0,1317333	0,0329	0,0535	0,1338	2
				0328	0,15	0,0527778	0,0352	0,0643	0,4287	2
				0330	0,5	0,126667	0,0253	0,0514	0,1029	2
				0337	5	0,654444	0,0131	0,2658	0,0532	2
				0703	**0,00001	0,0000013	0,013	0,000002	0,1584	2
				1325	0,05	0,0126667	0,0253	0,0051	0,1029	2
				2754	1	0,306111	0,0306	0,1243	0,1243	2
0138	дефлектор	5		0301	0,2	0,0003778	0,0002	0,0016	0,008	2
				0304	0,4	0,0000614	0,00002	0,0003	0,0006	2
				0330	0,5	0,0000546	0,00001	0,0002	0,0005	2
				0337	5	0,0013347	0,00003	0,0056	0,0011	2
				2704	5	0,000181	0,000004	0,0008	0,0002	2
0139	дефлектор	5		2902	0,5	0,01054	0,0021	0,1331	0,2663	2
				2930	*0,04	0,0053	0,0133	0,0669	1,6737	1
0140	дефлектор	5		0301	0,2	0,0009365	0,0005	0,0039	0,0197	2
				0304	0,4	0,0001522	0,00004	0,0006	0,0016	2
				0328	0,15	0,000028	0,00002	0,0004	0,0024	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

			0330	0,5	0,0001552	0,00003	0,0007	0,0013	2
			0337	5	0,00389	0,0001	0,0164	0,0033	2
			2704	5	0,000184	0,000004	0,0008	0,0002	2
			2732	*1,2	0,000404	0,00003	0,0017	0,0014	2
0141	труба	3	0301	0,2	0,93866	0,4693	0,6041	3,0206	1
			0304	0,4	0,1525333	0,0381	0,0982	0,2454	2
			0328	0,15	0,061111	0,0407	0,118	0,7866	1
			0330	0,5	0,1466667	0,0293	0,0944	0,1888	2
			0337	5	0,7577778	0,0152	0,4877	0,0975	2
			0703	**0,00001	0,0000015	0,015	0,000003	0,2896	2
			1325	0,05	0,0146667	0,0293	0,0094	0,1888	2
			2754	1	0,354444	0,0354	0,2281	0,2281	2
0142	дыхат. клапан	5	0301	0,2	0,33184	0,1659	1,3972	6,9862	1
			0304	0,4	0,053924	0,0135	0,2271	0,5676	1
			0330	0,5	0,013464	0,0027	0,0567	0,1134	2
			0337	5	0,128279	0,0026	0,5401	0,108	2
			0410	*50	0,128279	0,0003	0,5401	0,0108	2
0143	дыхат. клапан	5	0301	0,2	0,91049	0,4552	3,8337	19,1685	1
			0304	0,4	0,0147955	0,0037	0,0623	0,1557	2
			0330	0,5	0,35	0,07	1,4737	2,9474	1
			0337	5	0,0671936	0,0013	0,2829	0,0566	2
			0410	*50	0,0671936	0,0001	0,2829	0,0057	2
0144	свеча	5	0333	0,008	-	-	-	-	-
			0415	*50	-	-	-	-	-
			0416	*30	-	-	-	-	-
			1716	0,00005	-	-	-	-	-
0145	свеча	5	0333	0,008	-	-	-	-	-
			0415	*50	-	-	-	-	-
			0416	*30	-	-	-	-	-
			1716	0,00005	-	-	-	-	-
0150	дыхат. клапан	4	0333	0,008	0,0000049	0,0001	0,00003	0,0043	2
			2754	1	0,0017373	0,0002	0,0123	0,0123	2
0151	дыхат. клапан	4	2735	*0,05	0,0000325	0,0001	0,0002	0,0046	2
0152	труба	2,5	0301	0,2	0,356266	0,1781	0,2993	1,4966	1
			0304	0,4	0,057893	0,0145	0,0486	0,1216	2
			0328	0,15	0,023194	0,0155	0,0585	0,3897	2
			0330	0,5	0,055667	0,0111	0,0468	0,0935	2
			0337	5	0,287611	0,0058	0,2416	0,0483	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

				0703	**0,00001	0,000000056	0,0056	0,000001	0,1411	2
				1325	0,05	0,0055667	0,0111	0,0047	0,0935	2
				2754	1	0,1345278	0,0135	0,113	0,113	2
0153	дыхат. клапан	4		0333	0,008	0,0000049	0,0001	0,00003	0,0043	2
				2754	1	0,0017373	0,0002	0,0123	0,0123	2
0154	дыхат. клапан	4		2735	*0,05	0,0000325	0,0001	0,0002	0,0046	2
0201	труба	5		0301	0,2	-	-	-	-	-
				0304	0,4	-	-	-	-	-
				0328	0,15	-	-	-	-	-
				0330	0,5	-	-	-	-	-
				0333	0,008	-	-	-	-	-
				0337	5	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
				1716	0,00005	-	-	-	-	-
0202	труба	5		0301	0,2	-	-	-	-	-
				0304	0,4	-	-	-	-	-
				0328	0,15	-	-	-	-	-
				0330	0,5	-	-	-	-	-
				0333	0,008	-	-	-	-	-
				0337	5	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
				1716	0,00005	-	-	-	-	-
0203	труба	5		0415	*50	0,162663	0,0003	0,0215	0,0004	2
				0416	*30	0,0003061	0,000001	0,00004	0,000001	2
				1078	*1	1,7E-08	0,000000002	0,000000002	0,000000002	2
0204	труба	5		0301	0,2	0,18773	0,0939	0,1108	0,5542	1
				0304	0,4	0,030507	0,0076	0,018	0,045	2
				0328	0,15	0,012222	0,0081	0,0216	0,1443	2
				0330	0,5	0,029333	0,0059	0,0173	0,0346	2
				0337	5	0,1515556	0,003	0,0895	0,0179	2
				0703	**0,00001	0,000000029	0,0029	0,000001	0,0514	2
				1325	0,05	0,0029333	0,0059	0,0017	0,0346	2
				2754	1	0,070889	0,0071	0,0419	0,0419	2
0205	труба	5		0301	0,2	7,678	3,839	153,3343	766,6715	1
				0304	0,4	1,2477	0,3119	24,9173	62,2933	1
				0328	0,15	6,3982	4,2655	383,3278	2555,5185	1
				0330	0,5	0,00978	0,002	0,1953	0,3906	2
				0333	0,008	0,00000048	0,00001	0,00001	0,0012	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

				0337	5	63,9822	1,2796	1277,7632	255,5526	1
				0410	*50	1,5996	0,0032	31,945	0,6389	2
				1716	0,00005	0,000111	0,222	0,0022	44,3347	1
0303	дефлектор	5		0415	*50	0,0000779	0,0000002	0,0003	0,00001	2
				0416	*30	0,000145	0,0000005	0,0006	0,00002	2
				1078	*1	0,000491	0,00005	0,0021	0,0021	2
0304	дефлектор	3		1052	1	0,0111318	0,0011	0,1544	0,1544	2
				1325	0,05	0,033396	0,0668	0,4631	9,2622	1
0305	дефлектор	5		0415	*50	0,0000779	0,0000002	0,0003	0,00001	2
				0416	*30	0,000145	0,0000005	0,0006	0,00002	2
				1078	*1	0,000491	0,00005	0,0021	0,0021	2
0306	дефлектор	3		1052	1	0,0111318	0,0011	0,1544	0,1544	2
				1325	0,05	0,033396	0,0668	0,4631	9,2622	1
0308	свеча	5		0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0309	свеча	5		0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0310	свеча	5		0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0311	свеча	5		0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0312	свеча	5		0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0313	свеча	5		0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0314	свеча	5		0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0315	свеча	5		0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0316	свеча	5		0415	*50	-	-	-	-	-

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

				0416	*30	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0317	дефлектор	3		1052	1	0,0111318	0,0011	0,1544	0,1544	2
				1325	0,05	0,033396	0,0668	0,4631	9,2622	1
0318	свеча	5		0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0319	свеча	5		0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0320	свеча	5		0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0321	свеча	5		0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0323	свеча	5		0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0324	свеча	5		0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0325	свеча	5		0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0326	свеча	5		0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0327	свеча	5		0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0328	свеча	5		0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0329	свеча	5		0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0330	свеча	5		0415	*50	-	-	-	-	-

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

				0416	*30	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0331	свеча	5		0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0332	свеча	5		0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0333	труба	5		0301	0,2	0,6826667	0,3413	0,3446	1,723	1
				0304	0,4	0,110933	0,0277	0,056	0,14	2
				0328	0,15	0,04444	0,0296	0,0673	0,4487	2
				0330	0,5	0,106667	0,0213	0,0538	0,1077	2
				0337	5	0,551111	0,011	0,2782	0,0556	2
				0703	**0,00001	0,0000011	0,011	0,000002	0,1666	2
				1325	0,05	0,106667	0,2133	0,0538	1,0769	1
				2754	1	0,2577778	0,0258	0,1301	0,1301	2
0334	свеча	5		0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0335	свеча	5		0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0336	свеча	5		0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0337	свеча	5		0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0338	свеча	5		0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0401	труба	3		0301	0,2	0,349867	0,1749	0,4554	2,277	1
				0304	0,4	0,056853	0,0142	0,074	0,185	2
				0328	0,15	0,022778	0,0152	0,0889	0,593	1
				0330	0,5	0,0546667	0,0109	0,0712	0,1423	2
				0337	5	0,2824444	0,0056	0,3676	0,0735	2
				0703	**0,00001	0,00000056	0,0056	0,000002	0,2187	2
				1325	0,05	0,0054667	0,0109	0,0071	0,1423	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

				2754	1	0,1321111	0,0132	0,172	0,172	2
0402	свеча	5		0415	*50	0,987641	0,002	8,462	0,1692	2
				0416	*30	0,448748	0,0015	3,8448	0,1282	2
				2754	1	0,00052	0,0001	0,0045	0,0045	2
0501	дыхат. клапан	5		0333	0,008	0,0000305	0,0004	0,0001	0,0161	2
				2754	1	0,010858	0,0011	0,0457	0,0457	2
0502	дыхат. клапан	5		0415	*50	2,342325	0,0047	9,8626	0,1973	2
				0416	*30	0,057045	0,0002	0,2402	0,008	2
				0501	1,5	0,07759	0,0052	0,3267	0,2178	2
				0602	0,3	0,060273	0,0201	0,2538	0,8459	1
				0616	0,2	0,0046555	0,0023	0,0196	0,098	2
				0621	0,6	0,045003	0,0075	0,1895	0,3158	2
				0627	0,02	0,0015518	0,0078	0,0065	0,3267	2
0503	дыхат. клапан	5		0333	0,008	0,0000152	0,0002	0,0001	0,008	2
				2754	1	0,005429	0,0005	0,0229	0,0229	2
0504	дыхат. клапан	5		0415	*50	1,171162	0,0023	4,9313	0,0986	2
				0416	*30	0,285225	0,001	1,201	0,04	2
				0501	1,5	0,0387956	0,0026	0,1634	0,1089	2
				0602	0,3	0,060273	0,0201	0,2538	0,8459	1
				0616	0,2	0,0046555	0,0023	0,0196	0,098	2
				0621	0,6	0,045003	0,0075	0,1895	0,3158	2
				0627	0,02	0,0015518	0,0078	0,0065	0,3267	2
0601	труба	3		0301	0,2	1,194666	0,5973	0,7689	3,8444	1
				0304	0,4	0,1941333	0,0485	0,1249	0,3124	2
				0328	0,15	0,07778	0,0519	0,1502	1,0012	1
				0330	0,5	0,1866667	0,0373	0,1201	0,2403	2
				0337	5	0,964444	0,0193	0,6207	0,1241	2
				0703	**0,00001	0,0000019	0,019	0,000004	0,3668	2
				1325	0,05	0,0186667	0,0373	0,012	0,2403	2
				2754	1	0,451111	0,0451	0,2903	0,2903	2
0602	труба	3		1078	*1	0,024728	0,0025	0,3429	0,3429	2
				1325	0,05	0,010598	0,0212	0,147	2,9393	1
0701	свеча	5		0415	*50	28,50338	0,057	244,2132	4,8843	1
				0416	*30	0,630979	0,0021	5,4061	0,1802	2
				1078	*1	0,0000302	0,000003	0,0003	0,0003	2
0801	труба	2,5		0301	0,2	0,622933	0,3115	1,2702	6,3509	1
				0304	0,4	0,101227	0,0253	0,2064	0,516	1
				0328	0,15	0,040556	0,027	0,2481	1,6539	1

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

				0330	0,5	0,09733	0,0195	0,1985	0,3969	2
				0337	5	0,502889	0,0101	1,0254	0,2051	2
				0703	**0,00001	0,00000097	0,0097	0,00001	0,5934	2
				1325	0,05	0,00973	0,0195	0,0198	0,3968	2
				2754	1	0,235222	0,0235	0,4796	0,4796	2
0802	труба	2,5		0301	0,2	0,16709	0,0835	0,3407	1,7035	1
				0304	0,4	0,027152	0,0068	0,0554	0,1384	2
				0328	0,15	0,014194	0,0095	0,0868	0,5788	2
				0330	0,5	0,022306	0,0045	0,0455	0,091	2
				0337	5	0,146	0,0029	0,2977	0,0595	2
				0703	**0,00001	0,00000026	0,0026	0,000002	0,159	2
				1325	0,05	0,003042	0,0061	0,0062	0,1241	2
				2754	1	0,073	0,0073	0,1488	0,1488	2
0803	труба	2,5		0301	0,2	0,16709	0,0835	0,3407	1,7035	1
				0304	0,4	0,027152	0,0068	0,0554	0,1384	2
				0328	0,15	0,014194	0,0095	0,0868	0,5788	2
				0330	0,5	0,022306	0,0045	0,0455	0,091	2
				0337	5	0,146	0,0029	0,2977	0,0595	2
				0703	**0,00001	0,00000026	0,0026	0,000002	0,159	2
				1325	0,05	0,003042	0,0061	0,0062	0,1241	2
				2754	1	0,073	0,0073	0,1488	0,1488	2
0901	труба	2,5		0301	0,2	0,5184	0,2592	0,4621	2,3106	1
				0304	0,4	0,08424	0,0211	0,0751	0,1877	2
				0328	0,15	0,03375	0,0225	0,0903	0,6017	1
				0330	0,5	0,081	0,0162	0,0722	0,1444	2
				0337	5	0,4185	0,0084	0,3731	0,0746	2
				0703	**0,00001	0,0000008	0,008	0,000002	0,2139	2
				1325	0,05	0,0081	0,0162	0,0072	0,1444	2
				2754	1	0,19575	0,0196	0,1745	0,1745	2
0902	труба	2		0301	0,2	0,360533	0,1803	0,6222	3,1109	1
				0304	0,4	0,05858	0,0146	0,1011	0,2527	2
				0328	0,15	0,02347	0,0156	0,1215	0,8101	1
				0330	0,5	0,056333	0,0113	0,0972	0,1944	2
				0337	5	0,2910556	0,0058	0,5023	0,1005	2
				0703	**0,00001	0,0000006	0,006	0,000003	0,3106	2
				1325	0,05	0,00563	0,0113	0,0097	0,1943	2
				2754	1	0,136139	0,0136	0,2349	0,2349	2
0903	труба	2		0301	0,2	0,55467	0,2773	0,9572	4,786	1

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

			0304	0,4	0,090133	0,0225	0,1555	0,3889	2
			0328	0,15	0,036111	0,0241	0,187	1,2463	1
			0330	0,5	0,44777	0,0896	0,7727	1,5454	1
			0337	5	0,0054	0,0001	0,0093	0,0019	2
			0703	**0,00001	0,00000087	0,0087	0,000005	0,4504	2
			1325	0,05	0,0086667	0,0173	0,015	0,2991	2
			2754	1	0,209444	0,0209	0,3614	0,3614	2
0904	труба	2	0301	0,2	0,00618	0,0031	0,3389	1,6947	2
			0304	0,4	0,001004	0,0003	0,0551	0,1377	2
			0328	0,15	0,000525	0,0004	0,0864	0,5759	2
			0330	0,5	0,000825	0,0002	0,0452	0,0905	2
			0337	5	0,0054	0,0001	0,2962	0,0592	2
			0703	**0,00001	9,8E-09	0,0001	0,000002	0,1612	2
			1325	0,05	0,000113	0,0002	0,0062	0,1239	2
			2754	1	0,0027	0,0003	0,1481	0,1481	2
0905	труба	2	0301	0,2	0,00618	0,0031	0,3389	1,6947	2
			0304	0,4	0,001004	0,0003	0,0551	0,1377	2
			0328	0,15	0,000525	0,0004	0,0864	0,5759	2
			0330	0,5	0,000825	0,0002	0,0452	0,0905	2
			0337	5	0,0054	0,0001	0,2962	0,0592	2
			0703	**0,00001	9,8E-09	0,0001	0,000002	0,1612	2
			1325	0,05	0,000113	0,0002	0,0062	0,1239	2
			2754	1	0,0027	0,0003	0,1481	0,1481	2
0906	труба	2	0301	0,2	-	-	-	-	-
			0304	0,4	-	-	-	-	-
			0328	0,15	-	-	-	-	-
			0330	0,5	-	-	-	-	-
			0337	5	-	-	-	-	-
			0703	**0,00001	-	-	-	-	-
			1325	0,05	-	-	-	-	-
			2754	1	-	-	-	-	-
0907	труба	2	0301	0,2	0,4267	0,2134	0,6223	3,1113	1
			0304	0,4	0,0693	0,0173	0,1011	0,2526	2
			0328	0,15	0,02778	0,0185	0,1215	0,8102	1
			0330	0,5	0,06667	0,0133	0,0972	0,1944	2
			0337	5	0,3444	0,0069	0,5022	0,1004	2
			0703	**0,00001	0,00000067	0,0067	0,000003	0,2931	2
			1325	0,05	0,06667	0,1333	0,0972	1,9445	1

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

				2754	1	0,16111	0,0161	0,2349	0,2349	2
0908	труба	2		0301	0,2	0,341333	0,1707	0,4978	2,4888	1
				0304	0,4	0,055467	0,0139	0,0809	0,2022	2
				0328	0,15	0,022222	0,0148	0,0972	0,6481	1
				0330	0,5	0,053333	0,0107	0,0778	0,1556	2
				0337	5	0,275556	0,0055	0,4018	0,0804	2
				0703	**0,00001	0,00000067	0,0067	0,000003	0,2931	2
				1325	0,05	0,005333	0,0107	0,0078	0,1555	2
				2754	1	0,128889	0,0129	0,188	0,188	2
1001	труба	2,5		0301	0,2	0,5184	0,2592	0,4621	2,3106	1
				0304	0,4	0,08424	0,0211	0,0751	0,1877	2
				0328	0,15	0,03375	0,0225	0,0903	0,6017	1
				0330	0,5	0,081	0,0162	0,0722	0,1444	2
				0337	5	0,4185	0,0084	0,3731	0,0746	2
				0703	**0,00001	0,0000008	0,008	0,000002	0,2139	2
				1325	0,05	0,0081	0,0162	0,0072	0,1444	2
				2754	1	0,19575	0,0196	0,1745	0,1745	2
1002	труба	2		0301	0,2	0,360533	0,1803	0,6222	3,1109	1
				0304	0,4	0,05858	0,0146	0,1011	0,2527	2
				0328	0,15	0,02347	0,0156	0,1215	0,8101	1
				0330	0,5	0,056333	0,0113	0,0972	0,1944	2
				0337	5	0,2910556	0,0058	0,5023	0,1005	2
				0703	**0,00001	0,0000006	0,006	0,000003	0,3106	2
				1325	0,05	0,00563	0,0113	0,0097	0,1943	2
				2754	1	0,136139	0,0136	0,2349	0,2349	2
1003	труба	2		0301	0,2	0,469334	0,2347	0,8099	4,0497	1
				0304	0,4	0,0762667	0,0191	0,1316	0,329	2
				0328	0,15	0,030556	0,0204	0,1582	1,0546	1
				0330	0,5	0,073333	0,0147	0,1266	0,2531	2
				0337	5	0,378889	0,0076	0,6539	0,1308	2
				0703	**0,00001	0,0000006	0,006	0,000003	0,3106	2
				1325	0,05	0,007333	0,0147	0,0127	0,2531	2
				2754	1	0,177222	0,0177	0,3058	0,3058	2
1004	труба	2		0301	0,2	0,0146489	0,0073	0,0253	0,1264	2
				0304	0,4	0,00238	0,0006	0,0041	0,0103	2
				0328	0,15	0,0012444	0,0008	0,0064	0,0429	2
				0330	0,5	0,0019556	0,0004	0,0034	0,0067	2
				0337	5	0,0128	0,0003	0,0221	0,0044	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

				0703	**0,00001	0,0000006	0,006	0,000003	0,3106	2
				1325	0,05	0,000267	0,0005	0,0005	0,0092	2
				2754	1	0,0064	0,0006	0,011	0,011	2
1005	труба	2		0301	0,2	0,12108	0,0605	0,2089	1,0447	1
				0304	0,4	0,019676	0,0049	0,034	0,0849	2
				0328	0,15	0,010286	0,0069	0,0533	0,355	2
				0330	0,5	0,016164	0,0032	0,0279	0,0558	2
				0337	5	0,1058	0,0021	0,1826	0,0365	2
				0703	**0,00001	0,0000006	0,006	0,000003	0,3106	2
				1325	0,05	0,0022042	0,0044	0,0038	0,0761	2
				2754	1	0,0529	0,0053	0,0913	0,0913	2
1011	труба	2		0301	0,2	0,5184	0,2592	0,8946	4,4731	1
				0304	0,4	0,08424	0,0211	0,1454	0,3634	2
				0328	0,15	0,03375	0,0225	0,1747	1,1649	1
				0330	0,5	0,081	0,0162	0,1398	0,2796	2
				0337	5	0,4185	0,0084	0,7222	0,1444	2
				0703	**0,00001	0,0000008	0,008	0,000004	0,4142	2
				1325	0,05	0,0081	0,0162	0,014	0,2796	2
				2754	1	0,19575	0,0196	0,3378	0,3378	2
1012	труба	2		0301	0,2	0,360533	0,1803	0,6222	3,1109	1
				0304	0,4	0,05858	0,0146	0,1011	0,2527	2
				0328	0,15	0,02347	0,0156	0,1215	0,8101	1
				0330	0,5	0,056333	0,0113	0,0972	0,1944	2
				0337	5	0,2910556	0,0058	0,5023	0,1005	2
				0703	**0,00001	0,0000006	0,006	0,000003	0,3106	2
				1325	0,05	0,00563	0,0113	0,0097	0,1943	2
				2754	1	0,136139	0,0136	0,2349	0,2349	2
1013	труба	2		0301	0,2	0,4267	0,2134	0,6223	3,1113	1
				0304	0,4	0,0693	0,0173	0,1011	0,2526	2
				0328	0,15	0,02778	0,0185	0,1215	0,8102	1
				0330	0,5	0,06667	0,0133	0,0972	0,1944	2
				0337	5	0,3444	0,0069	0,5022	0,1004	2
				0703	**0,00001	0,00000067	0,0067	0,000003	0,2931	2
				1325	0,05	0,06667	0,1333	0,0972	1,9445	1
				2754	1	0,16111	0,0161	0,2349	0,2349	2
1014	труба	2		0301	0,2	0,00618	0,0031	0,0107	0,0533	2
				0304	0,4	0,001004	0,0003	0,0017	0,0043	2
				0328	0,15	0,000525	0,0004	0,0027	0,0181	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

				0330	0,5	0,000825	0,0002	0,0014	0,0028	2
				0337	5	0,0054	0,0001	0,0093	0,0019	2
				0703	**0,00001	9E-09	0,0001	0,00000005	0,0047	2
				1325	0,05	0,0001125	0,0002	0,0002	0,0039	2
				2754	1	0,0027	0,0003	0,0047	0,0047	2
1015	труба	2		0301	0,2	0,00618	0,0031	0,0107	0,0533	2
				0304	0,4	0,001004	0,0003	0,0017	0,0043	2
				0328	0,15	0,000525	0,0004	0,0027	0,0181	2
				0330	0,5	0,000825	0,0002	0,0014	0,0028	2
				0337	5	0,0054	0,0001	0,0093	0,0019	2
				0703	**0,00001	9E-09	0,0001	0,00000005	0,0047	2
				1325	0,05	0,0001125	0,0002	0,0002	0,0039	2
				2754	1	0,0027	0,0003	0,0047	0,0047	2
1016	труба	2		0301	0,2	0,341333	0,1707	0,4978	2,4888	1
				0304	0,4	0,055467	0,0139	0,0809	0,2022	2
				0328	0,15	0,022222	0,0148	0,0972	0,6481	1
				0330	0,5	0,053333	0,0107	0,0778	0,1556	2
				0337	5	0,275556	0,0055	0,4018	0,0804	2
				0703	**0,00001	0,00000067	0,0067	0,000003	0,2931	2
				1325	0,05	0,005333	0,0107	0,0078	0,1555	2
				2754	1	0,128889	0,0129	0,188	0,188	2
1021	труба	2		0301	0,2	0,5184	0,2592	6,544	32,7199	1
				0304	0,4	0,08424	0,0211	1,0634	2,6585	1
				0328	0,15	0,03375	0,0225	1,2781	8,5208	1
				0330	0,5	0,081	0,0162	1,0225	2,045	1
				0337	5	0,4185	0,0084	5,2829	1,0566	2
				0703	**0,00001	0,0000008	0,008	0,00003	3,0296	2
				1325	0,05	0,0081	0,0162	0,1022	2,045	1
				2754	1	0,19575	0,0196	2,471	2,471	1
1022	труба	2		0301	0,2	0,360533	0,1803	0,6222	3,1109	1
				0304	0,4	0,05858	0,0146	0,1011	0,2527	2
				0328	0,15	0,02347	0,0156	0,1215	0,8101	1
				0330	0,5	0,056333	0,0113	0,0972	0,1944	2
				0337	5	0,2910556	0,0058	0,5023	0,1005	2
				0703	**0,00001	0,0000006	0,006	0,000003	0,3106	2
				1325	0,05	0,00563	0,0113	0,0097	0,1943	2
				2754	1	0,136139	0,0136	0,2349	0,2349	2
1023	труба	2		0301	0,2	0,4267	0,2134	0,6223	3,1113	1

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

				0304	0,4	0,0693	0,0173	0,1011	0,2526	2
				0328	0,15	0,02778	0,0185	0,1215	0,8102	1
				0330	0,5	0,06667	0,0133	0,0972	0,1944	2
				0337	5	0,3444	0,0069	0,5022	0,1004	2
				0703	**0,00001	0,00000067	0,0067	0,000003	0,2931	2
				1325	0,05	0,06667	0,1333	0,0972	1,9445	1
				2754	1	0,16111	0,0161	0,2349	0,2349	2
1024	труба	2		0301	0,2	0,00618	0,0031	0,0107	0,0533	2
				0304	0,4	0,001004	0,0003	0,0017	0,0043	2
				0328	0,15	0,000525	0,0004	0,0027	0,0181	2
				0330	0,5	0,000825	0,0002	0,0014	0,0028	2
				0337	5	0,0054	0,0001	0,0093	0,0019	2
				0703	**0,00001	9E-09	0,0001	0,00000005	0,0047	2
				1325	0,05	0,0001125	0,0002	0,0002	0,0039	2
				2754	1	0,0027	0,0003	0,0047	0,0047	2
1025	труба	2		0301	0,2	0,341333	0,1707	0,589	2,9452	1
				0304	0,4	0,055467	0,0139	0,0957	0,2393	2
				0328	0,15	0,022222	0,0148	0,115	0,767	1
				0330	0,5	0,053333	0,0107	0,092	0,1841	2
				0337	5	0,275556	0,0055	0,4755	0,0951	2
				0703	**0,00001	0,00000067	0,0067	0,000003	0,3469	2
				1325	0,05	0,005333	0,0107	0,0092	0,1841	2
				2754	1	0,128889	0,0129	0,2224	0,2224	2
1101	труба	6,2		0301	0,2	10,56	5,28	0,4638	2,3191	1
				0304	0,4	1,716	0,429	0,0754	0,1884	2
				0328	0,15	0,733333	0,4889	0,0966	0,6442	1
				0330	0,5	1,46667	0,2933	0,0644	0,1288	2
				0337	5	8,8	0,176	0,3865	0,0773	2
				0410	*50	4,4	0,0088	0,1933	0,0039	2
				0703	**0,00001	0,0000159	0,159	0,000002	0,2095	2
				1325	0,05	0,183333	0,3667	0,0081	0,161	2
				2754	1	4,4	0,44	0,1933	0,1933	2
1102	труба	6,2		0301	0,2	10,56	5,28	0,4638	2,3191	1
				0304	0,4	1,716	0,429	0,0754	0,1884	2
				0328	0,15	0,733333	0,4889	0,0966	0,6442	1
				0330	0,5	1,46667	0,2933	0,0644	0,1288	2
				0337	5	8,8	0,176	0,3865	0,0773	2
				0410	*50	4,4	0,0088	0,1933	0,0039	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

			0703	**0,00001	0,0000159	0,159	0,000002	0,2095	2
			1325	0,05	0,183333	0,3667	0,0081	0,161	2
			2754	1	4,4	0,44	0,1933	0,1933	2
1103	труба	6,2	0301	0,2	10,56	5,28	0,4638	2,3191	1
			0304	0,4	1,716	0,429	0,0754	0,1884	2
			0328	0,15	0,733333	0,4889	0,0966	0,6442	1
			0330	0,5	1,46667	0,2933	0,0644	0,1288	2
			0337	5	8,8	0,176	0,3865	0,0773	2
			0410	*50	4,4	0,0088	0,1933	0,0039	2
			0703	**0,00001	0,0000159	0,159	0,000002	0,2095	2
			1325	0,05	0,183333	0,3667	0,0081	0,161	2
			2754	1	4,4	0,44	0,1933	0,1933	2
1104	труба	6,2	0301	0,2	10,56	5,28	0,4638	2,3191	1
			0304	0,4	1,716	0,429	0,0754	0,1884	2
			0328	0,15	0,733333	0,4889	0,0966	0,6442	1
			0330	0,5	1,46667	0,2933	0,0644	0,1288	2
			0337	5	8,8	0,176	0,3865	0,0773	2
			0410	*50	4,4	0,0088	0,1933	0,0039	2
			0703	**0,00001	0,0000159	0,159	0,000002	0,2095	2
			1325	0,05	0,183333	0,3667	0,0081	0,161	2
			2754	1	4,4	0,44	0,1933	0,1933	2
1105	дыхат. клапан	5	0333	0,008	0,0000189	0,0002	0,0001	0,0099	2
			2754	1	0,00651	0,0007	0,0274	0,0274	2
1106	дыхат. клапан	5	0333	0,008	0,0000189	0,0002	0,0001	0,0099	2
			2754	1	0,00651	0,0007	0,0274	0,0274	2
1107	дыхат. клапан	5	2735	*0,05	0,0002167	0,0004	0,0009	0,0182	2
1108	дыхат. клапан	5	2735	*0,05	0,0002167	0,0004	0,0009	0,0182	2
1109	труба	7	0301	0,2	0,853334	0,4267	0,1547	0,7737	1
			0304	0,4	0,138667	0,0347	0,0251	0,0629	2
			0328	0,15	0,05556	0,037	0,0302	0,2015	2
			0330	0,5	0,133333	0,0267	0,0242	0,0484	2
			0337	5	0,688889	0,0138	0,1249	0,025	2
			0703	**0,00001	0,00000013	0,0013	0,0000001	0,0071	2
			1325	0,05	0,0133333	0,0267	0,0024	0,0484	2
			2754	1	0,32222	0,0322	0,0584	0,0584	2
1110	труба	7	1078	*1	0,0051	0,0005	0,0009	0,0009	2
1201	дыхат. клапан	5	0333	0,008	0,00009604	0,0012	0,0004	0,0505	2
			2754	1	0,000342	0,00003	0,0014	0,0014	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

1202	труба	3		0301	0,2	0,853334	0,4267	1,312	6,5601	1
				0304	0,4	0,138667	0,0347	0,2132	0,533	1
				0328	0,15	0,05556	0,037	0,2563	1,7085	1
				0330	0,5	0,133333	0,0267	0,205	0,41	2
				0337	5	0,688889	0,0138	1,0592	0,2118	2
				0703	**0,00001	0,00000013	0,0013	0,000001	0,06	2
				1325	0,05	0,0133333	0,0267	0,0205	0,41	2
				2754	1	0,32222	0,0322	0,4954	0,4954	2
1300	труба	3		0301	0,2	0,0515	0,0258	0,2832	1,4161	1
				0304	0,4	0,008369	0,0021	0,046	0,1151	2
				0328	0,15	0,004375	0,0029	0,0722	0,4812	2
				0330	0,5	0,006875	0,0014	0,0378	0,0756	2
				0337	5	0,045	0,0009	0,2475	0,0495	2
				0703	**0,00001	0,00000008	0,0008	0,000001	0,132	2
				1325	0,05	0,0009375	0,0019	0,0052	0,1031	2
				2754	1	0,0225	0,0023	0,1237	0,1237	2
1301	труба	3		0301	0,2	0,0801111	0,0401	0,4406	2,2029	1
				0304	0,4	0,013018	0,0033	0,0716	0,179	2
				0328	0,15	0,006806	0,0045	0,1123	0,7486	2
				0330	0,5	0,010694	0,0021	0,0588	0,1176	2
				0337	5	0,07	0,0014	0,385	0,077	2
				0703	**0,00001	0,00000013	0,0013	0,000002	0,2145	2
				1325	0,05	0,0014583	0,0029	0,008	0,1604	2
				2754	1	0,035	0,0035	0,1925	0,1925	2
1302	труба	3		0301	0,2	0,0412	0,0206	0,2266	1,1329	1
				0304	0,4	0,006695	0,0017	0,0368	0,092	2
				0328	0,15	0,0035	0,0023	0,0577	0,385	2
				0330	0,5	0,0055	0,0011	0,0302	0,0605	2
				0337	5	0,036	0,0007	0,198	0,0396	2
				0703	**0,00001	0,00000065	0,0065	0,00001	1,0724	2
				1325	0,05	0,00075	0,0015	0,0041	0,0825	2
				2754	1	0,018	0,0018	0,099	0,099	2
1303	труба	3		0301	0,2	0,0801111	0,0401	2,4596	12,2979	1
				0304	0,4	0,013018	0,0033	0,3997	0,9992	2
				0328	0,15	0,00681	0,0045	0,6272	4,1816	2
				0330	0,5	0,01069	0,0021	0,3282	0,6564	2
				0337	5	0,07	0,0014	2,1492	0,4298	2
				0703	**0,00001	0,0000013	0,013	0,0001	11,9738	1

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

				1325	0,05	0,0014583	0,0029	0,0448	0,8955	2
				2754	1	0,035	0,0035	1,0746	1,0746	2
1304	труба	3		0301	0,2	0,00401	0,002	0,1231	0,6156	2
				0304	0,4	0,00065	0,0002	0,02	0,0499	2
				0328	0,15	0,00034	0,0002	0,0313	0,2088	2
				0330	0,5	0,000534	0,0001	0,0164	0,0328	2
				0337	5	0,0035	0,0001	0,1075	0,0215	2
				0703	**0,00001	0,00000063	0,0063	0,0001	5,8027	2
				1325	0,05	0,000073	0,0001	0,0022	0,0448	2
				2754	1	0,0175	0,0018	0,5373	0,5373	2
1305	труба	2		0301	0,2	0,0068667	0,0034	0,4262	2,1312	2
				0304	0,4	0,001116	0,0003	0,0693	0,1732	2
				0328	0,15	0,000583	0,0004	0,1086	0,7238	2
				0330	0,5	0,000917	0,0002	0,0569	0,1138	2
				0337	5	0,006	0,0001	0,3724	0,0745	2
				0703	**0,00001	0,00000011	0,0011	0,00002	2,0484	2
				1325	0,05	0,000125	0,0003	0,0078	0,1552	2
				2754	1	0,003	0,0003	0,1862	0,1862	2
1306	труба	2		0301	0,2	0,002625	0,0013	0,1758	0,879	2
				0304	0,4	0,000427	0,0001	0,0286	0,0715	2
				0328	0,15	0,0002868	0,0002	0,0576	0,3842	2
				0330	0,5	0,006745	0,0013	0,4517	0,9035	2
				0337	5	0,0156924	0,0003	1,051	0,2102	2
1307	труба	2		0301	0,2	0,005158	0,0026	0,3454	1,7272	2
				0304	0,4	0,000838	0,0002	0,0561	0,1403	2
				0328	0,15	0,000533	0,0004	0,1071	0,7139	2
				0330	0,5	0,012526	0,0025	0,8389	1,6778	2
				0337	5	0,029143	0,0006	1,9518	0,3904	2
1308	труба	2		0301	0,2	0,006528	0,0033	0,2296	1,1478	2
				0304	0,4	0,001061	0,0003	0,0373	0,0933	2
				0328	0,15	0,000664	0,0004	0,07	0,467	2
				0330	0,5	0,01561	0,0031	0,5489	1,0979	2
				0337	5	0,036317	0,0007	1,2771	0,2554	2
1309	труба	3		0301	0,2	0,012795	0,0064	0,2387	1,1934	2
				0304	0,4	0,002079	0,0005	0,0388	0,097	2
				0328	0,15	0,00123	0,0008	0,0688	0,4589	2
				0330	0,5	0,02891	0,0058	0,5393	1,0786	2
				0337	5	0,067253	0,0013	1,2546	0,2509	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

1601	труба	3		0301	0,2	0,0003514	0,0002	0,0097	0,0483	2
				0304	0,4	0,000057	0,00001	0,0016	0,0039	2
				0330	0,5	0,000076	0,00002	0,0021	0,0042	2
				0337	5	0,026354	0,0005	0,724	0,1448	2
				2704	5	0,0024826	0,00005	0,0682	0,0136	2
1602	труба	3		0301	0,2	0,0003514	0,0002	0,0084	0,0422	2
				0304	0,4	0,000057	0,00001	0,0014	0,0034	2
				0330	0,5	0,000076	0,00002	0,0018	0,0037	2
				0337	5	0,026354	0,0005	0,6332	0,1266	2
				2704	5	0,0024826	0,00005	0,0596	0,0119	2
1603	труба	3		0301	0,2	0,3968	0,1984	0,3877	1,9387	1
				0304	0,4	0,06448	0,0161	0,063	0,1575	2
				0328	0,15	0,025833	0,0172	0,0757	0,5049	1
				0330	0,5	0,062	0,0124	0,0606	0,1212	2
				0337	5	0,0320333	0,0006	0,0313	0,0063	2
				0703	**0,00001	0,00000062	0,0062	0,000002	0,1818	2
				1325	0,05	0,0062	0,0124	0,0061	0,1212	2
				2754	1	0,149833	0,015	0,1464	0,1464	2
1604	труба	3		0301	0,2	0,04509	0,0225	0,0571	0,2855	2
				0304	0,4	0,007323	0,0018	0,0093	0,0232	2
				0328	0,15	0,030831	0,0206	0,1171	0,7808	1
				0330	0,5	0,00602	0,0012	0,0076	0,0152	2
				0337	5	0,0394	0,0008	0,0499	0,01	2
				0703	**0,00001	7,1E-08	0,0007	0,0000003	0,027	2
				1325	0,05	0,000821	0,0016	0,001	0,0208	2
				2754	1	0,0197	0,002	0,0249	0,0249	2
1701	труба	2		0301	0,2	0,0003514	0,0002	0,0143	0,0714	2
				0304	0,4	0,000057	0,00001	0,0023	0,0058	2
				0330	0,5	0,000076	0,00002	0,0031	0,0062	2
				0337	5	0,026354	0,0005	1,0708	0,2142	2
				2704	5	0,0024826	0,00005	0,1009	0,0202	2
6101	неорг. выброс	2		0333	0,008	0,0000495	0,0006	0,0018	0,221	2
				2754	1	0,017637	0,0018	0,6299	0,6299	2
6102	неорг. выброс	2		0333	0,008	0,0000622	0,0008	0,0022	0,2777	2
				2754	1	0,02216	0,0022	0,7915	0,7915	2
6103	неорг. выброс	2		0415	*50	0,000344	0,000001	0,0123	0,0002	2
				0416	*30	0,000642	0,000002	0,0229	0,0008	2
				2754	1	0,0021674	0,0002	0,0774	0,0774	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

6104	неорг. выброс	2		0415	*50	0,0001015	0,0000002	0,0036	0,0001	2
				0416	*30	0,0001894	0,000001	0,0068	0,0002	2
				2754	1	0,0006395	0,0001	0,0228	0,0228	2
6105	неорг. выброс	2		0415	*50	0,000039	0,0000001	0,0014	0,00003	2
				0416	*30	0,000073	0,0000002	0,0026	0,0001	2
				2754	1	0,0002477	0,00002	0,0088	0,0088	2
6106	неорг. выброс	2		0333	0,008	0,0000115	0,0001	0,0004	0,0513	2
				0415	*50	0,0334584	0,0001	1,195	0,0239	2
				0416	*30	0,0006953	0,000002	0,0248	0,0008	2
				1716	0,00005	0,0000036	0,0072	0,0001	2,5716	2
				2754	1	0,005846	0,0006	0,2088	0,2088	2
6107	неорг. выброс	2		0415	*50	0,0000321	0,0000001	0,0011	0,00002	2
				0416	*30	0,000275	0,000001	0,0098	0,0003	2
				2754	1	0,0007558	0,0001	0,027	0,027	2
6108	неорг. выброс	2		0415	*50	0,000078	0,0000002	0,0028	0,0001	2
				0416	*30	0,000147	0,0000005	0,0053	0,0002	2
				2754	1	0,000496	0,00005	0,0177	0,0177	2
6109	неорг. выброс	2		0415	*50	0,0030313	0,00001	0,1083	0,0022	2
				0416	*30	0,0056578	0,00002	0,2021	0,0067	2
				2754	1	0,019099	0,0019	0,6821	0,6821	2
6110	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,001494	0,000003	0,0534	0,0011	2
				0416	*30	0,002588	0,00001	0,0924	0,0031	2
				2754	1	0,008601	0,0009	0,3072	0,3072	2
6111	неорг. выброс	2		0415	*50	0,003938	0,00001	0,1407	0,0028	2
				0416	*30	0,00718	0,00002	0,2564	0,0085	2
				2754	1	0,02386	0,0024	0,8522	0,8522	2
6112	неорг. выброс	2		0415	*50	0,001553	0,000003	0,0555	0,0011	2
				0416	*30	0,002832	0,00001	0,1011	0,0034	2
				2754	1	0,00941	0,0009	0,3361	0,3361	2
6113	неорг. выброс	2		0415	*50	0,000616	0,000001	0,022	0,0004	2
				0416	*30	0,0011225	0,000004	0,0401	0,0013	2
				2754	1	0,003731	0,0004	0,1333	0,1333	2
6114	неорг. выброс	2		0415	*50	0,001797	0,000004	0,0642	0,0013	2
				0416	*30	0,003276	0,00001	0,117	0,0039	2
				2754	1	0,010888	0,0011	0,3889	0,3889	2
6115	неорг. выброс	2		0415	*50	0,0004285	0,000001	0,0153	0,0003	2
				0416	*30	0,0007813	0,000003	0,0279	0,0009	2
				2754	1	0,002597	0,0003	0,0928	0,0928	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

6116	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,02172	0,00004	0,7758	0,0155	2
				0416	*30	0,003213	0,00001	0,1148	0,0038	2
				2754	1	0,0000027	0,0000003	0,0001	0,0001	2
6117	неорг. выброс	2		0415	*50	0,0434043	0,0001	1,5503	0,031	2
				0416	*30	0,00642	0,00002	0,2293	0,0076	2
				2754	1	0,000168	0,00002	0,006	0,006	2
6120	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000984	0,000002	0,0351	0,0007	2
				0416	*30	0,001794	0,00001	0,0641	0,0021	2
				2754	1	0,00596	0,0006	0,2129	0,2129	2
6121	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000769	0,000002	0,0275	0,0005	2
				0416	*30	0,001403	0,000005	0,0501	0,0017	2
				2754	1	0,00466	0,0005	0,1664	0,1664	2
6122	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0012896	0,000003	0,0461	0,0009	2
				0416	*30	0,00235	0,00001	0,0839	0,0028	2
				2754	1	0,007814	0,0008	0,2791	0,2791	2
6123	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,00077	0,000002	0,0275	0,0006	2
				0416	*30	0,001403	0,000005	0,0501	0,0017	2
				2754	1	0,004662	0,0005	0,1665	0,1665	2
6124	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,014732	0,00003	0,5262	0,0105	2
				0416	*30	0,0066939	0,00002	0,2391	0,008	2
				2754	1	0,0000078	0,000001	0,0003	0,0003	2
6125	неорг. выброс	2		0415	*50	0,021954	0,00004	0,7841	0,0157	2
				0416	*30	0,009975	0,00003	0,3563	0,0119	2
				2754	1	0,000365	0,00004	0,013	0,013	2
6126	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000079	0,00000002	0,0003	0,00001	2
				0416	*30	0,0000147	0,00000005	0,0005	0,00002	2
				1052	1	0,0079719	0,0008	0,2847	0,2847	2
				2754	1	0,000049	0,000005	0,0018	0,0018	2
6127	неорг. выброс	2		0118	*0,5	0,00212	0,0004	0,2272	0,4543	2
				0123	**0,4	0,004298	0,0011	0,4605	1,1513	2
				0143	0,01	0,000342	0,0034	0,0366	3,6645	2
				0203	**0,015	0,0000046	0,00003	0,0005	0,0329	2
				0301	0,2	0,002762	0,0014	0,0986	0,4932	2
				0337	5	0,00411	0,0001	0,1468	0,0294	2
				0342	0,02	0,0002875	0,0014	0,0103	0,5134	2
				0344	0,2	0,00031	0,0002	0,0332	0,1661	2
				2908	0,3	0,00309	0,001	0,3311	1,1036	2
6128	неорг. выброс	2		0616	0,2	0,061049	0,0305	2,1805	10,9023	1

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

				0621	0,6	0,1399004	0,0233	4,9968	8,3279	1
				1042	0,1	0,01275	0,0128	0,4554	4,5539	1
				1210	0,1	0,153617	0,1536	5,4867	54,8667	1
				1240	0,1	0,051	0,051	1,8215	18,2154	1
				1401	0,35	0,064244	0,0184	2,2946	6,5559	1
6129	неорг. выброс	2		0301	0,2	0,000238	0,0001	0,0085	0,0425	2
				0304	0,4	0,000039	0,00001	0,0014	0,0035	2
				0328	0,15	0,0000236	0,00002	0,0025	0,0169	2
				0330	0,5	0,0000538	0,00001	0,0019	0,0038	2
				0337	5	0,001772	0,00004	0,0633	0,0127	2
				2704	5	0,00025	0,00001	0,0089	0,0018	2
				2754	1	0,000075	0,00001	0,0027	0,0027	2
6130	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000085	0,0000002	0,003	0,0001	2
				0416	*30	0,000159	0,000001	0,0057	0,0002	2
				2754	1	0,000535	0,0001	0,0191	0,0191	2
6131	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000044	0,0000001	0,0016	0,00003	2
				0416	*30	0,000374	0,000001	0,0134	0,0004	2
				2754	1	0,001028	0,0001	0,0367	0,0367	2
6132	неорг. выброс	2		0415	*50	0,000251	0,000001	0,009	0,0002	2
				0416	*30	0,002157	0,00001	0,077	0,0026	2
				2754	1	0,005924	0,0006	0,2116	0,2116	2
6133	неорг. выброс	2		0415	*50	0,000251	0,000001	0,009	0,0002	2
				0416	*30	0,002157	0,00001	0,077	0,0026	2
				2754	1	0,005924	0,0006	0,2116	0,2116	2
6135	неорг. выброс	2		0301	0,2	0,000933	0,0005	0,0333	0,1666	2
				0304	0,4	0,00015	0,00004	0,0054	0,0134	2
				0328	0,15	0,0003	0,0002	0,0321	0,2143	2
				0330	0,5	0,0000922	0,00002	0,0033	0,0066	2
				0337	5	0,0039	0,0001	0,1393	0,0279	2
				2754	1	0,000499	0,00005	0,0178	0,0178	2
6136	неорг. выброс	2		0301	0,2	0,000104	0,0001	0,0037	0,0186	2
				0304	0,4	0,0000169	0,000004	0,0006	0,0015	2
				0330	0,5	0,0000208	0,000004	0,0007	0,0015	2
				0337	5	0,01036	0,0002	0,37	0,074	2
				2704	5	0,001995	0,00004	0,0713	0,0143	2
6138	неорг. выброс	2		0415	*50	0,0020165	0,000004	0,072	0,0014	2
				0416	*30	0,0036767	0,00001	0,1313	0,0044	2
				2754	1	0,012219	0,0012	0,4364	0,4364	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

6139	неорг. выброс	2		0301	0,2	0,000149	0,0001	0,0053	0,0266	2
				0304	0,4	0,000024	0,00001	0,0009	0,0021	2
				0328	0,15	0,0000125	0,00001	0,0013	0,0089	2
				0330	0,5	0,0000352	0,00001	0,0013	0,0025	2
				0337	5	0,0015667	0,00003	0,056	0,0112	2
				2704	5	0,00025	0,00001	0,0089	0,0018	2
				2754	1	0,0000417	0,000004	0,0015	0,0015	2
6140	ЗРА и ФС	2		0333	0,008	6,3E-08	0,000001	0,000002	0,0003	2
				0415	*50	0,00678	0,00001	0,2422	0,0048	2
				0416	*30	0,000683	0,000002	0,0244	0,0008	2
				1078	*1	0,006693	0,0007	0,2391	0,2391	2
				1716	0,00005	0,00000072	0,0014	0,00003	0,5143	2
				2754	1	0,002184	0,0002	0,078	0,078	2
6141	ЗРА и ФС	2		0333	0,008	0,00000017	0,000002	0,00001	0,0008	2
				0415	*50	0,0183773	0,00004	0,6564	0,0131	2
				0416	*30	0,000162	0,000001	0,0058	0,0002	2
				1716	0,00005	0,000002	0,004	0,0001	1,4287	2
				2754	1	0,00049	0,00005	0,0175	0,0175	2
6142	неорг. выброс	2		1078	*1	0,002657	0,0003	0,0949	0,0949	2
6143	неорг. выброс	2		0333	0,008	1,6E-08	0,0000002	0,000001	0,0001	2
				0415	*50	0,001662	0,000003	0,0594	0,0012	2
				0416	*30	0,00000069	0,000000002	0,00002	0,000001	2
				1078	*1	0,0003985	0,00004	0,0142	0,0142	2
				1716	0,00005	0,00000018	0,0004	0,00001	0,1286	2
6145	неорг. выброс	2		0333	0,008	0,0000048	0,0001	0,0002	0,0214	2
				0415	*50	0,007712	0,00002	0,2754	0,0055	2
				0416	*30	0,023264	0,0001	0,8309	0,0277	2
				1716	0,00005	0,0000539	0,1078	0,0019	38,5024	1
				2754	1	0,0638827	0,0064	2,2817	2,2817	2
6201	неорг. выброс	2		0415	*50	0,037573	0,0001	1,342	0,0268	2
				0416	*30	0,017072	0,0001	0,6098	0,0203	2
				2754	1	0,00002	0,000002	0,0007	0,0007	2
6202	неорг. выброс	2		0415	*50	0,007931	0,00002	0,2833	0,0057	2
				0416	*30	0,003603	0,00001	0,1287	0,0043	2
				2754	1	0,0000042	0,0000004	0,0002	0,0002	2
6203	неорг. выброс	2		0415	*50	0,00421	0,00001	0,1504	0,003	2
				0416	*30	0,001913	0,00001	0,0683	0,0023	2
				2754	1	0,0000022	0,0000002	0,0001	0,0001	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

6204	неорг. выброс	2		0415	*50	0,00421	0,00001	0,1504	0,003	2
				0416	*30	0,001913	0,00001	0,0683	0,0023	2
				2754	1	0,0000022	0,0000002	0,0001	0,0001	2
6205	неорг. выброс	2		0415	*50	0,009084	0,00002	0,3244	0,0065	2
				0416	*30	0,005932	0,00002	0,2119	0,0071	2
				2754	1	0,0000082	0,000001	0,0003	0,0003	2
6206	неорг. выброс	2		0415	*50	0,0181525	0,00004	0,6483	0,013	2
				0416	*30	0,011854	0,00004	0,4234	0,0141	2
				2754	1	0,0000164	0,000002	0,0006	0,0006	2
6207	неорг. выброс	2		0415	*50	0,018927	0,00004	0,676	0,0135	2
				0416	*30	0,01236	0,00004	0,4415	0,0147	2
				2754	1	0,0000171	0,000002	0,0006	0,0006	2
6208	неорг. выброс	2		0415	*50	0,018927	0,00004	0,676	0,0135	2
				0416	*30	0,01236	0,00004	0,4415	0,0147	2
				2754	1	0,0000171	0,000002	0,0006	0,0006	2
6209	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0324	0,0001	1,1572	0,0231	2
				0416	*30	0,00238	0,00001	0,085	0,0028	2
				2754	1	0,01983	0,002	0,7083	0,7083	2
6210	неорг. выброс	2		0415	*50	0,034921	0,0001	1,2473	0,0249	2
				0416	*30	0,009466	0,00003	0,3381	0,0113	2
				1078	*1	4,4E-08	0,000000004	0,000002	0,000002	2
6211	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0240365	0,00005	0,8585	0,0172	2
				0416	*30	0,006516	0,00002	0,2327	0,0078	2
				2754	1	3,1E-08	0,000000003	0,000001	0,000001	2
6212	неорг. выброс	2		0415	*50	0,00873	0,00002	0,3118	0,0062	2
				0416	*30	0,0023665	0,00001	0,0845	0,0028	2
				1078	*1	1,1E-08	0,000000001	0,0000004	0,0000004	2
6213	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,012571	0,00003	0,449	0,009	2
				0416	*30	0,0034075	0,00001	0,1217	0,0041	2
				2754	1	0,021289	0,0021	0,7604	0,7604	2
6214	неорг. выброс	2		1078	*1	0,0111111	0,0011	0,3968	0,3968	2
6215	неорг. выброс	2		1078	*1	0,002663	0,0003	0,0951	0,0951	2
6216	неорг. выброс	2		1078	*1	0,041315	0,0041	1,4756	1,4756	2
6301	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000079	0,0000002	0,0028	0,0001	2
				0416	*30	0,0001467	0,0000005	0,0052	0,0002	2
				2754	1	0,000495	0,00005	0,0177	0,0177	2
6302	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000079	0,0000002	0,0028	0,0001	2
				0416	*30	0,0000147	0,00000005	0,0005	0,00002	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

				1052	1	0,0007878	0,0001	0,0281	0,0281	2
				2754	1	0,0000497	0,000005	0,0018	0,0018	2
6303	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000079	0,0000002	0,0028	0,0001	2
				0416	*30	0,0001467	0,0000005	0,0052	0,0002	2
				2754	1	0,000495	0,00005	0,0177	0,0177	2
6304	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000079	0,0000002	0,0028	0,0001	2
				0416	*30	0,0000147	0,00000005	0,0005	0,00002	2
				1052	1	0,0007878	0,0001	0,0281	0,0281	2
				2754	1	0,0000497	0,000005	0,0018	0,0018	2
6305	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000063	0,0000001	0,0023	0,00005	2
				0416	*30	0,0001177	0,0000004	0,0042	0,0001	2
				2754	1	0,000397	0,00004	0,0142	0,0142	2
6309	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0001177	0,0000002	0,0042	0,0001	2
				0416	*30	0,00022	0,000001	0,0079	0,0003	2
				2754	1	0,000742	0,0001	0,0265	0,0265	2
6310	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0001487	0,0000003	0,0053	0,0001	2
				0416	*30	0,0002775	0,000001	0,0099	0,0003	2
				2754	1	0,000937	0,0001	0,0335	0,0335	2
6311	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0001487	0,0000003	0,0053	0,0001	2
				0416	*30	0,0002775	0,000001	0,0099	0,0003	2
				2754	1	0,000937	0,0001	0,0335	0,0335	2
6312	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000117	0,0000002	0,0042	0,0001	2
				0416	*30	0,0002197	0,000001	0,0078	0,0003	2
				2754	1	0,000742	0,0001	0,0265	0,0265	2
6313	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000117	0,0000002	0,0042	0,0001	2
				0416	*30	0,0002197	0,000001	0,0078	0,0003	2
				2754	1	0,000742	0,0001	0,0265	0,0265	2
6314	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000117	0,0000002	0,0042	0,0001	2
				0416	*30	0,0002197	0,000001	0,0078	0,0003	2
				2754	1	0,000742	0,0001	0,0265	0,0265	2
6315	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000117	0,0000002	0,0042	0,0001	2
				0416	*30	0,0002197	0,000001	0,0078	0,0003	2
				2754	1	0,000742	0,0001	0,0265	0,0265	2
6316	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000117	0,0000002	0,0042	0,0001	2
				0416	*30	0,0002197	0,000001	0,0078	0,0003	2
				2754	1	0,000742	0,0001	0,0265	0,0265	2
6317	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000149	0,0000003	0,0053	0,0001	2
				0416	*30	0,0002775	0,000001	0,0099	0,0003	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

				2754	1	0,000937	0,0001	0,0335	0,0335	2
6318	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000079	0,0000002	0,0028	0,0001	2
				0416	*30	0,0000147	0,00000005	0,0005	0,00002	2
				1052	1	0,0007878	0,0001	0,0281	0,0281	2
				2754	1	0,0000497	0,000005	0,0018	0,0018	2
6319	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000117	0,0000002	0,0042	0,0001	2
				0416	*30	0,0002197	0,000001	0,0078	0,0003	2
				2754	1	0,000742	0,0001	0,0265	0,0265	2
6320	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000117	0,0000002	0,0042	0,0001	2
				0416	*30	0,0002197	0,000001	0,0078	0,0003	2
				2754	1	0,000742	0,0001	0,0265	0,0265	2
6321	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000117	0,0000002	0,0042	0,0001	2
				0416	*30	0,0002197	0,000001	0,0078	0,0003	2
				2754	1	0,000742	0,0001	0,0265	0,0265	2
6322	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000117	0,0000002	0,0042	0,0001	2
				0416	*30	0,0002197	0,000001	0,0078	0,0003	2
				2754	1	0,000742	0,0001	0,0265	0,0265	2
6325	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000063	0,0000001	0,0023	0,00005	2
				0416	*30	0,001177	0,000004	0,042	0,0014	2
				2754	1	0,0004	0,00004	0,0143	0,0143	2
6328	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0001163	0,0000002	0,0042	0,0001	2
				0416	*30	0,002171	0,00001	0,0775	0,0026	2
				2754	1	0,000733	0,0001	0,0262	0,0262	2
6329	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0001163	0,0000002	0,0042	0,0001	2
				0416	*30	0,002171	0,00001	0,0775	0,0026	2
				2754	1	0,000733	0,0001	0,0262	0,0262	2
6330	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0001163	0,0000002	0,0042	0,0001	2
				0416	*30	0,002171	0,00001	0,0775	0,0026	2
				2754	1	0,000733	0,0001	0,0262	0,0262	2
6331	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0001163	0,0000002	0,0042	0,0001	2
				0416	*30	0,002171	0,00001	0,0775	0,0026	2
				2754	1	0,000733	0,0001	0,0262	0,0262	2
6332	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0001163	0,0000002	0,0042	0,0001	2
				0416	*30	0,002171	0,00001	0,0775	0,0026	2
				2754	1	0,000733	0,0001	0,0262	0,0262	2
6333	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0001163	0,0000002	0,0042	0,0001	2
				0416	*30	0,002171	0,00001	0,0775	0,0026	2
				2754	1	0,000733	0,0001	0,0262	0,0262	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

6334	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0001163	0,0000002	0,0042	0,0001	2
				0416	*30	0,002171	0,00001	0,0775	0,0026	2
				2754	1	0,000733	0,0001	0,0262	0,0262	2
6335	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0001163	0,0000002	0,0042	0,0001	2
				0416	*30	0,002171	0,00001	0,0775	0,0026	2
				2754	1	0,000733	0,0001	0,0262	0,0262	2
6336	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000133	0,0000003	0,0048	0,0001	2
				0416	*30	0,000248	0,000001	0,0089	0,0003	2
				2754	1	0,000838	0,0001	0,0299	0,0299	2
6337	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000031	0,0000001	0,0011	0,00002	2
				0416	*30	0,000058	0,0000002	0,0021	0,0001	2
				2754	1	0,000196	0,00002	0,007	0,007	2
6338	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000079	0,0000002	0,0028	0,0001	2
				0416	*30	0,0000147	0,00000005	0,0005	0,00002	2
				1052	1	0,0007878	0,0001	0,0281	0,0281	2
				2754	1	0,0000497	0,000005	0,0018	0,0018	2
6346	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0001163	0,0000002	0,0042	0,0001	2
				0416	*30	0,002171	0,00001	0,0775	0,0026	2
				2754	1	0,000733	0,0001	0,0262	0,0262	2
6347	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,00079	0,000002	0,0282	0,0006	2
				0416	*30	0,001474	0,000005	0,0526	0,0018	2
				2754	1	0,004975	0,0005	0,1777	0,1777	2
6348	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000141	0,0000003	0,005	0,0001	2
				0416	*30	0,00263	0,00001	0,0939	0,0031	2
				2754	1	0,000889	0,0001	0,0318	0,0318	2
6349	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000016	0,00000003	0,0006	0,00001	2
				0416	*30	0,000029	0,0000001	0,001	0,00003	2
				1052	1	0,00013	0,00001	0,0046	0,0046	2
				2754	1	0,0000987	0,00001	0,0035	0,0035	2
6350	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,00018	0,0000004	0,0064	0,0001	2
				0416	*30	0,0003363	0,000001	0,012	0,0004	2
				2754	1	0,001135	0,0001	0,0405	0,0405	2
6351	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,00018	0,0000004	0,0064	0,0001	2
				0416	*30	0,0003363	0,000001	0,012	0,0004	2
				2754	1	0,001135	0,0001	0,0405	0,0405	2
6352	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,00018	0,0000004	0,0064	0,0001	2
				0416	*30	0,0003363	0,000001	0,012	0,0004	2
				2754	1	0,001135	0,0001	0,0405	0,0405	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

6353	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,00018	0,0000004	0,0064	0,0001	2
				0416	*30	0,0003363	0,000001	0,012	0,0004	2
				2754	1	0,001135	0,0001	0,0405	0,0405	2
6354	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,00018	0,0000004	0,0064	0,0001	2
				0416	*30	0,0003363	0,000001	0,012	0,0004	2
				2754	1	0,001135	0,0001	0,0405	0,0405	2
6355	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,00018	0,0000004	0,0064	0,0001	2
				0416	*30	0,0003363	0,000001	0,012	0,0004	2
				2754	1	0,001135	0,0001	0,0405	0,0405	2
6356	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,00018	0,0000004	0,0064	0,0001	2
				0416	*30	0,0003363	0,000001	0,012	0,0004	2
				2754	1	0,001135	0,0001	0,0405	0,0405	2
6357	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,00018	0,0000004	0,0064	0,0001	2
				0416	*30	0,0003363	0,000001	0,012	0,0004	2
				2754	1	0,001135	0,0001	0,0405	0,0405	2
6358	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000024	0,00000005	0,0009	0,00002	2
				0416	*30	0,0000445	0,0000001	0,0016	0,0001	2
				2754	1	0,00015	0,00002	0,0054	0,0054	2
6359	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0001882	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,0003517	0,000001	0,0126	0,0004	2
				2754	1	0,001186	0,0001	0,0424	0,0424	2
6360	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000016	0,00000003	0,0006	0,00001	2
				0416	*30	0,000003	0,00000001	0,0001	0,000004	2
				1052	1	0,0002658	0,00003	0,0095	0,0095	2
				2754	1	0,0000099	0,000001	0,0004	0,0004	2
6361	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,00018	0,0000004	0,0064	0,0001	2
				0416	*30	0,0003363	0,000001	0,012	0,0004	2
				2754	1	0,001135	0,0001	0,0405	0,0405	2
6372	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000141	0,0000003	0,005	0,0001	2
				0416	*30	0,00263	0,00001	0,0939	0,0031	2
				2754	1	0,000889	0,0001	0,0318	0,0318	2
6373	ЗРА и ФС	2		1052	1	0,07113	0,0071	2,5405	2,5405	2
				1325	0,05	0,00325	0,0065	0,1161	2,3216	2
6374	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000187	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,000349	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,0011773	0,0001	0,042	0,042	2
6375	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000187	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,000349	0,000001	0,0125	0,0004	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

				2754	1	0,0011773	0,0001	0,042	0,042	2
6376	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,000351	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,001184	0,0001	0,0423	0,0423	2
6377	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,000351	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,001184	0,0001	0,0423	0,0423	2
6378	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,000351	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,001184	0,0001	0,0423	0,0423	2
6379	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,000351	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,001184	0,0001	0,0423	0,0423	2
6380	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,000351	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,001184	0,0001	0,0423	0,0423	2
6381	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,000351	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,001184	0,0001	0,0423	0,0423	2
6382	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,000351	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,001184	0,0001	0,0423	0,0423	2
6383	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,000351	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,001184	0,0001	0,0423	0,0423	2
6384	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,000351	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,001184	0,0001	0,0423	0,0423	2
6385	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000135	0,0000003	0,0048	0,0001	2
				0416	*30	0,0002515	0,000001	0,009	0,0003	2
				2754	1	0,000849	0,0001	0,0303	0,0303	2
6386	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000173	0,0000003	0,0062	0,0001	2
				0416	*30	0,0003236	0,000001	0,0116	0,0004	2
				2754	1	0,001092	0,0001	0,039	0,039	2
6387	ЗРА и ФС	2		1325	0,05	0,055502	0,111	1,9823	39,6468	1
6394	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,000351	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,001184	0,0001	0,0423	0,0423	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

6395	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,000351	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,001184	0,0001	0,0423	0,0423	2
6396	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,000351	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,001184	0,0001	0,0423	0,0423	2
6397	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,000351	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,001184	0,0001	0,0423	0,0423	2
6398	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,000351	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,001184	0,0001	0,0423	0,0423	2
6399	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,000351	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,001184	0,0001	0,0423	0,0423	2
6401	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,00002	0,00000004	0,0007	0,00001	2
				0416	*30	0,000171	0,000001	0,0061	0,0002	2
				2754	1	0,00047	0,00005	0,0168	0,0168	2
6402	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000121	0,00000002	0,0004	0,00001	2
				0416	*30	0,000104	0,0000003	0,0037	0,0001	2
				2754	1	0,0002857	0,00003	0,0102	0,0102	2
6403	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000156	0,00000003	0,0006	0,00001	2
				0416	*30	0,0001343	0,0000004	0,0048	0,0002	2
				2754	1	0,003688	0,0004	0,1317	0,1317	2
6404	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0001113	0,0000002	0,004	0,0001	2
				0416	*30	0,009566	0,00003	0,3417	0,0114	2
				2754	1	0,002627	0,0003	0,0938	0,0938	2
6405	неорг. выброс	2		0415	*50	0,000012	0,00000002	0,0004	0,00001	2
				0416	*30	0,000103	0,0000003	0,0037	0,0001	2
				2754	1	0,000282	0,00003	0,0101	0,0101	2
6406	неорг. выброс	2		0415	*50	0,000024	0,00000005	0,0009	0,00002	2
				0416	*30	0,000204	0,000001	0,0073	0,0002	2
				2754	1	0,0005601	0,0001	0,02	0,02	2
6407	неорг. выброс	2		0333	0,008	0,0000544	0,0007	0,0019	0,2429	2
				2754	1	0,01939	0,0019	0,6925	0,6925	2
6408	неорг. выброс	2		0333	0,008	0,000054	0,0007	0,0019	0,2411	2
				2754	1	0,01939	0,0019	0,6925	0,6925	2
6501	неорг. выброс	2		0333	0,008	0,0000152	0,0002	0,0005	0,0679	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

				2754	1	0,005429	0,0005	0,1939	0,1939	2
6502	неорг. выброс	2		0415	*50	1,232803	0,0025	44,0314	0,8806	2
				0416	*30	0,300238	0,001	10,7235	0,3574	2
				0501	1,5	0,04084	0,0027	1,4587	0,9724	2
				0602	0,3	0,03267	0,0109	1,1669	3,8895	1
				0616	0,2	0,0024503	0,0012	0,0875	0,4376	2
				0621	0,6	0,02368	0,0039	0,8458	1,4096	2
				0627	0,02	0,0008168	0,0041	0,0292	1,4587	2
6503	неорг. выброс	2		0333	0,008	0,000031	0,0004	0,0011	0,1384	2
				2754	1	0,01108	0,0011	0,3957	0,3957	2
6504	неорг. выброс	2		0415	*50	0,0167711	0,00003	0,599	0,012	2
				0416	*30	0,004084	0,00001	0,1459	0,0049	2
				0501	1,5	0,0005556	0,00004	0,0198	0,0132	2
				0602	0,3	0,0004444	0,0001	0,0159	0,0529	2
				0616	0,2	0,0000333	0,00002	0,0012	0,0059	2
				0621	0,6	0,0003222	0,0001	0,0115	0,0192	2
				0627	0,02	0,0000111	0,0001	0,0004	0,0198	2
6505	неорг. выброс	2		0301	0,2	0,000068	0,00003	0,0024	0,0121	2
				0304	0,4	0,000011	0,000003	0,0004	0,001	2
				0328	0,15	0,0000064	0,000004	0,0007	0,0046	2
				0330	0,5	0,0000015	0,0000003	0,0001	0,0001	2
				0337	5	0,000563	0,00001	0,0201	0,004	2
				2704	5	0,0000083	0,0000002	0,0003	0,0001	2
				2754	1	0,000021	0,000002	0,0008	0,0008	2
6701	неорг. выброс	2		0415	*50	0,008113	0,00002	0,2898	0,0058	2
				0416	*30	0,00018	0,000001	0,0064	0,0002	2
				1078	*1	8,6E-09	0,000000001	0,0000003	0,0000003	2
6801	неорг. выброс	2		0301	0,2	0,0009422	0,0005	0,0337	0,1683	2
				0304	0,4	0,0001531	0,00004	0,0055	0,0137	2
				0328	0,15	0,0000097	0,00001	0,001	0,0069	2
				0330	0,5	0,0002103	0,00004	0,0075	0,015	2
				0337	5	0,00625	0,0001	0,2232	0,0446	2
				2704	5	0,0008333	0,00002	0,0298	0,006	2
				2754	1	0,0003055	0,00003	0,0109	0,0109	2
6802	неорг. выброс	2		0301	0,2	0,005333	0,0027	0,1905	0,9524	2
				0304	0,4	0,00867	0,0022	0,3097	0,7742	2
				0328	0,15	0,00067	0,0004	0,0718	0,4786	2
				0330	0,5	0,0011167	0,0002	0,0399	0,0798	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

				0337	5	0,0123333	0,0002	0,4405	0,0881	2
				2754	1	0,002	0,0002	0,0714	0,0714	2
6902	неорг. выброс	2		2754	1	0,0133	0,0013	0,475	0,475	2
6903	неорг. выброс	2		0333	0,008	0,000035	0,0004	0,0013	0,1563	2
				2754	1	0,012465	0,0012	0,4452	0,4452	2
7002	неорг. выброс	2		2754	1	0,0133	0,0013	0,475	0,475	2
7003	неорг. выброс	2		0333	0,008	0,000035	0,0004	0,0013	0,1563	2
				2754	1	0,012465	0,0012	0,4452	0,4452	2
7004	неорг. выброс	2		2754	1	0,0133	0,0013	0,475	0,475	2
7005	неорг. выброс	2		0333	0,008	0,00035	0,0044	0,0125	1,5626	2
				2754	1	0,012465	0,0012	0,4452	0,4452	2
7102	неорг. выброс	2		1078	*1	0,0051	0,0005	0,1822	0,1822	2
7105	неорг. выброс	2		0333	0,008	0,000046	0,0006	0,0016	0,2054	2
				2754	1	0,0163797	0,0016	0,585	0,585	2
7106	неорг. выброс	2		0333	0,008	0,000022	0,0003	0,0008	0,0982	2
				2754	1	0,007949	0,0008	0,2839	0,2839	2
7107	неорг. выброс	2		0333	0,008	0,0000244	0,0003	0,0009	0,1089	2
				0415	*50	0,02561	0,0001	0,9147	0,0183	2
				0416	*30	0,0000107	0,00000004	0,0004	0,00001	2
				1716	0,00005	0,0002761	0,5522	0,0099	197,2266	1
7108	неорг. выброс	2		0301	0,2	0,000149	0,0001	0,0053	0,0266	2
				0304	0,4	0,0000243	0,00001	0,0009	0,0022	2
				0328	0,15	0,0000125	0,00001	0,0013	0,0089	2
				0330	0,5	0,000352	0,0001	0,0126	0,0251	2
				0337	5	0,001567	0,00003	0,056	0,0112	2
				2704	5	0,00025	0,00001	0,0089	0,0018	2
				2754	1	0,000042	0,000004	0,0015	0,0015	2
7201	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,000351	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,001184	0,0001	0,0423	0,0423	2
7202	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000135	0,0000003	0,0048	0,0001	2
				0416	*30	0,0002515	0,000001	0,009	0,0003	2
				2754	1	0,000849	0,0001	0,0303	0,0303	2
7203	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000173	0,0000003	0,0062	0,0001	2
				0416	*30	0,000324	0,000001	0,0116	0,0004	2
				2754	1	0,001092	0,0001	0,039	0,039	2
7204	ЗРА и ФС	2		1325	0,05	0,055502	0,111	1,9823	39,6468	1
7211	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

				0416	*30	0,000351	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,001184	0,0001	0,0423	0,0423	2
7213	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,000351	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,001184	0,0001	0,0423	0,0423	2
7214	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,000351	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,001184	0,0001	0,0423	0,0423	2
7219	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,000351	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,001184	0,0001	0,0423	0,0423	2
7220	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0001734	0,0000003	0,0062	0,0001	2
				0416	*30	0,000324	0,000001	0,0116	0,0004	2
				2754	1	0,001092	0,0001	0,039	0,039	2
7221	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0001734	0,0000003	0,0062	0,0001	2
				0416	*30	0,000324	0,000001	0,0116	0,0004	2
				2754	1	0,001092	0,0001	0,039	0,039	2
7222	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0001734	0,0000003	0,0062	0,0001	2
				0416	*30	0,000324	0,000001	0,0116	0,0004	2
				2754	1	0,001092	0,0001	0,039	0,039	2
7223	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0001734	0,0000003	0,0062	0,0001	2
				0416	*30	0,000324	0,000001	0,0116	0,0004	2
				2754	1	0,001092	0,0001	0,039	0,039	2
7224	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0001734	0,0000003	0,0062	0,0001	2
				0416	*30	0,000324	0,000001	0,0116	0,0004	2
				2754	1	0,001092	0,0001	0,039	0,039	2
7225	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0001734	0,0000003	0,0062	0,0001	2
				0416	*30	0,000324	0,000001	0,0116	0,0004	2
				2754	1	0,001092	0,0001	0,039	0,039	2
7226	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0001734	0,0000003	0,0062	0,0001	2
				0416	*30	0,000324	0,000001	0,0116	0,0004	2
				2754	1	0,001092	0,0001	0,039	0,039	2
7227	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0001734	0,0000003	0,0062	0,0001	2
				0416	*30	0,000324	0,000001	0,0116	0,0004	2
				2754	1	0,001092	0,0001	0,039	0,039	2
7228	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0001734	0,0000003	0,0062	0,0001	2
				0416	*30	0,000324	0,000001	0,0116	0,0004	2
				2754	1	0,001092	0,0001	0,039	0,039	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

7229	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0001734	0,0000003	0,0062	0,0001	2
				0416	*30	0,000324	0,000001	0,0116	0,0004	2
				2754	1	0,001092	0,0001	0,039	0,039	2
7230	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000784	0,000002	0,028	0,0006	2
				0416	*30	0,001463	0,000005	0,0523	0,0017	2
				2754	1	0,004938	0,0005	0,1764	0,1764	2
7231	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000135	0,0000003	0,0048	0,0001	2
				0416	*30	0,000252	0,000001	0,009	0,0003	2
				2754	1	0,000849	0,0001	0,0303	0,0303	2
7232	ЗРА и ФС	2		1325	0,05	0,055502	0,111	1,9823	39,6468	1
7233	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0001734	0,0000003	0,0062	0,0001	2
				0416	*30	0,000324	0,000001	0,0116	0,0004	2
				2754	1	0,001092	0,0001	0,039	0,039	2
7234	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,00035	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,00118	0,0001	0,0421	0,0421	2
7235	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,00035	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,00118	0,0001	0,0421	0,0421	2
7236	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,00035	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,00118	0,0001	0,0421	0,0421	2
7237	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,00035	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,00118	0,0001	0,0421	0,0421	2
7238	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,00035	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,00118	0,0001	0,0421	0,0421	2
7239	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,00035	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,00118	0,0001	0,0421	0,0421	2
7240	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,00035	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,00118	0,0001	0,0421	0,0421	2
7241	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,00035	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,00118	0,0001	0,0421	0,0421	2
7246	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000082	0,0000002	0,0029	0,0001	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

				0416	*30	0,0000152	0,0000001	0,0005	0,00002	2
				2754	1	0,0000514	0,00001	0,0018	0,0018	2
7247	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000082	0,0000002	0,0029	0,0001	2
				0416	*30	0,0000152	0,0000001	0,0005	0,00002	2
				2754	1	0,0000514	0,00001	0,0018	0,0018	2
7248	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000082	0,0000002	0,0029	0,0001	2
				0416	*30	0,0000152	0,0000001	0,0005	0,00002	2
				2754	1	0,0000514	0,00001	0,0018	0,0018	2
7249	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000082	0,0000002	0,0029	0,0001	2
				0416	*30	0,0000152	0,0000001	0,0005	0,00002	2
				2754	1	0,0000514	0,00001	0,0018	0,0018	2
7250	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000082	0,0000002	0,0029	0,0001	2
				0416	*30	0,0000152	0,0000001	0,0005	0,00002	2
				2754	1	0,0000514	0,00001	0,0018	0,0018	2
7251	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000082	0,0000002	0,0029	0,0001	2
				0416	*30	0,0000152	0,0000001	0,0005	0,00002	2
				2754	1	0,0000514	0,00001	0,0018	0,0018	2
7252	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000082	0,0000002	0,0029	0,0001	2
				0416	*30	0,0000152	0,0000001	0,0005	0,00002	2
				2754	1	0,0000514	0,00001	0,0018	0,0018	2
7253	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000082	0,0000002	0,0029	0,0001	2
				0416	*30	0,0000152	0,0000001	0,0005	0,00002	2
				2754	1	0,0000514	0,00001	0,0018	0,0018	2
7254	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000082	0,0000002	0,0029	0,0001	2
				0416	*30	0,0000152	0,0000001	0,0005	0,00002	2
				2754	1	0,0000514	0,00001	0,0018	0,0018	2
7255	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000082	0,0000002	0,0029	0,0001	2
				0416	*30	0,0000152	0,0000001	0,0005	0,00002	2
				2754	1	0,0000514	0,00001	0,0018	0,0018	2
7256	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000082	0,0000002	0,0029	0,0001	2
				0416	*30	0,0000152	0,0000001	0,0005	0,00002	2
				2754	1	0,0000514	0,00001	0,0018	0,0018	2
7257	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000082	0,0000002	0,0029	0,0001	2
				0416	*30	0,0000152	0,0000001	0,0005	0,00002	2
				2754	1	0,0000514	0,00001	0,0018	0,0018	2
7263	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000002	4,00E-10	0,00001	0,0000001	2
				0416	*30	0,00000035	0,000000001	0,00001	0,0000004	2
				2754	1	0,0000012	0,0000001	0,00004	0,00004	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

7264	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000001	2,00E-10	0,000004	0,0000001	2
				0416	*30	0,00000018	0,000000001	0,00001	0,0000002	2
				2754	1	0,0000006	0,0000001	0,00002	0,00002	2
7265	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000001	2,00E-10	0,000004	0,0000001	2
				0416	*30	0,00000018	0,000000001	0,00001	0,0000002	2
				2754	1	0,0000006	0,0000001	0,00002	0,00002	2
7267	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000008	0,00000002	0,0003	0,00001	2
				0416	*30	0,000015	0,0000001	0,0005	0,00002	2
				2754	1	0,00005	0,00001	0,0018	0,0018	2
7268	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000008	0,00000002	0,0003	0,00001	2
				0416	*30	0,000015	0,0000001	0,0005	0,00002	2
				2754	1	0,0000503	0,00001	0,0018	0,0018	2
7269	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000258	0,000001	0,0092	0,0002	2
				0416	*30	0,0004815	0,000002	0,0172	0,0006	2
				2754	1	0,001625	0,0002	0,058	0,058	2
7270	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,00035	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,00118	0,0001	0,0421	0,0421	2
7271	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,00035	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,00118	0,0001	0,0421	0,0421	2
7272	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000166	0,0000003	0,0059	0,0001	2
				0416	*30	0,00031	0,000001	0,0111	0,0004	2
				2754	1	0,00105	0,0001	0,0375	0,0375	2
7273	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000016	0,00000003	0,0006	0,00001	2
				0416	*30	0,00003	0,0000001	0,0011	0,00004	2
				2754	1	0,0001005	0,00001	0,0036	0,0036	2
7274	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,00935	0,00002	0,3339	0,0067	2
7275	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,00035	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,00118	0,0001	0,0421	0,0421	2
7276	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,00035	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,00118	0,0001	0,0421	0,0421	2
7277	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,00035	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,00118	0,0001	0,0421	0,0421	2
7278	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

				0416	*30	0,00035	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,00118	0,0001	0,0421	0,0421	2
7280	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0001333	0,0000003	0,0048	0,0001	2
				0416	*30	0,0002488	0,000001	0,0089	0,0003	2
				2754	1	0,0008399	0,0001	0,03	0,03	2
7281	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0001255	0,0000003	0,0045	0,0001	2
				0416	*30	0,000234	0,000001	0,0084	0,0003	2
				2754	1	0,000791	0,0001	0,0283	0,0283	2
7282	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000126	0,0000003	0,0045	0,0001	2
				0416	*30	0,000235	0,000001	0,0084	0,0003	2
				2754	1	0,000792	0,0001	0,0283	0,0283	2
7283	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000126	0,0000003	0,0045	0,0001	2
				0416	*30	0,000235	0,000001	0,0084	0,0003	2
				2754	1	0,000792	0,0001	0,0283	0,0283	2
7284	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,00035	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,001182	0,0001	0,0422	0,0422	2
7285	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,00035	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,001182	0,0001	0,0422	0,0422	2
7286	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,00035	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,001182	0,0001	0,0422	0,0422	2
7289	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,00035	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,001182	0,0001	0,0422	0,0422	2
7290	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000084	0,00000002	0,0003	0,00001	2
				0416	*30	0,0000016	0,00000001	0,0001	0,000002	2
				2754	1	0,0000053	0,000001	0,0002	0,0002	2
7291	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000084	0,00000002	0,0003	0,00001	2
				0416	*30	0,0000016	0,00000001	0,0001	0,000002	2
				2754	1	0,0000053	0,000001	0,0002	0,0002	2
7292	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000084	0,00000002	0,0003	0,00001	2
				0416	*30	0,0000016	0,00000001	0,0001	0,000002	2
				2754	1	0,0000053	0,000001	0,0002	0,0002	2
7295	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000084	0,00000002	0,0003	0,00001	2
				0416	*30	0,0000016	0,00000001	0,0001	0,000002	2
				2754	1	0,0000053	0,000001	0,0002	0,0002	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

7296	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000251	0,000001	0,009	0,0002	2
				0416	*30	0,00047	0,000002	0,0168	0,0006	2
				2754	1	0,00158	0,0002	0,0564	0,0564	2
7297	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000251	0,000001	0,009	0,0002	2
				0416	*30	0,00047	0,000002	0,0168	0,0006	2
				2754	1	0,00158	0,0002	0,0564	0,0564	2
7298	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000251	0,000001	0,009	0,0002	2
				0416	*30	0,00047	0,000002	0,0168	0,0006	2
				2754	1	0,00158	0,0002	0,0564	0,0564	2
7299	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000016	0,00000003	0,0006	0,00001	2
				0416	*30	0,000031	0,0000001	0,0011	0,00004	2
				2754	1	0,000104	0,00001	0,0037	0,0037	2
7300	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000004	0,000000001	0,00001	0,0000003	2
				0416	*30	0,0000007	0,000000002	0,00003	0,000001	2
				2754	1	0,0000024	0,0000002	0,0001	0,0001	2
7301	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000019	0,000000004	0,0001	0,000001	2
				0416	*30	0,0000035	0,00000001	0,0001	0,000004	2
				2754	1	0,0000012	0,0000001	0,00004	0,00004	2
7302	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000019	0,000000004	0,0001	0,000001	2
				0416	*30	0,0000035	0,00000001	0,0001	0,000004	2
				2754	1	0,0000012	0,0000001	0,00004	0,00004	2
7303	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,00035	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,001182	0,0001	0,0422	0,0422	2
7304	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000188	0,0000004	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,00035	0,000001	0,0125	0,0004	2
				2754	1	0,001182	0,0001	0,0422	0,0422	2
7305	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000166	0,0000003	0,0059	0,0001	2
				0416	*30	0,00031	0,000001	0,0111	0,0004	2
				2754	1	0,001045	0,0001	0,0373	0,0373	2
7306	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000166	0,00000003	0,0006	0,00001	2
				0416	*30	0,000031	0,0000001	0,0011	0,00004	2
				2754	1	0,0001005	0,00001	0,0036	0,0036	2
7307	ЗРА и ФС	2		0616	0,2	0,00935	0,0047	0,3339	1,6697	2
7308	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000019	0,000000004	0,0001	0,000001	2
				0416	*30	0,0000035	0,00000001	0,0001	0,000004	2
				2754	1	0,0000012	0,0000001	0,00004	0,00004	2
7309	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,00016	0,0000003	0,0057	0,0001	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

				0416	*30	0,000295	0,000001	0,0105	0,0004	2
				2754	1	0,000995	0,0001	0,0355	0,0355	2
7310	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,00016	0,0000003	0,0057	0,0001	2
				0416	*30	0,000295	0,000001	0,0105	0,0004	2
				2754	1	0,000995	0,0001	0,0355	0,0355	2
7311	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,00016	0,0000003	0,0057	0,0001	2
				0416	*30	0,000295	0,000001	0,0105	0,0004	2
				2754	1	0,000995	0,0001	0,0355	0,0355	2
7312	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000784	0,000002	0,028	0,0006	2
				0416	*30	0,001463	0,000005	0,0523	0,0017	2
				2754	1	0,004938	0,0005	0,1764	0,1764	2
7313	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000784	0,000002	0,028	0,0006	2
				0416	*30	0,001463	0,000005	0,0523	0,0017	2
				2754	1	0,004938	0,0005	0,1764	0,1764	2
7314	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000784	0,000002	0,028	0,0006	2
				0416	*30	0,001463	0,000005	0,0523	0,0017	2
				2754	1	0,004938	0,0005	0,1764	0,1764	2
7315	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000784	0,000002	0,028	0,0006	2
				0416	*30	0,001463	0,000005	0,0523	0,0017	2
				2754	1	0,004938	0,0005	0,1764	0,1764	2
7316	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000784	0,000002	0,028	0,0006	2
				0416	*30	0,001463	0,000005	0,0523	0,0017	2
				2754	1	0,004938	0,0005	0,1764	0,1764	2
7320	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7321	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7322	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7323	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7324	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

7325	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7326	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7327	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7328	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7329	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7330	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7331	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7332	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7333	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000075	0,0000002	0,0027	0,0001	2
				0416	*30	0,000139	0,0000005	0,005	0,0002	2
				2754	1	0,00047	0,00005	0,0168	0,0168	2
7334	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000075	0,0000002	0,0027	0,0001	2
				0416	*30	0,000139	0,0000005	0,005	0,0002	2
				2754	1	0,00047	0,00005	0,0168	0,0168	2
7335	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000075	0,0000002	0,0027	0,0001	2
				0416	*30	0,000139	0,0000005	0,005	0,0002	2
				2754	1	0,00047	0,00005	0,0168	0,0168	2
7336	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000075	0,0000002	0,0027	0,0001	2
				0416	*30	0,000139	0,0000005	0,005	0,0002	2
				2754	1	0,00047	0,00005	0,0168	0,0168	2
7337	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000075	0,0000002	0,0027	0,0001	2
				0416	*30	0,000139	0,0000005	0,005	0,0002	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

				2754	1	0,00047	0,00005	0,0168	0,0168	2
7338	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000075	0,0000002	0,0027	0,0001	2
				0416	*30	0,000139	0,0000005	0,005	0,0002	2
				2754	1	0,00047	0,00005	0,0168	0,0168	2
7339	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000075	0,0000002	0,0027	0,0001	2
				0416	*30	0,000139	0,0000005	0,005	0,0002	2
				2754	1	0,00047	0,00005	0,0168	0,0168	2
7340	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000073	0,0000001	0,0026	0,0001	2
				0416	*30	0,000136	0,0000005	0,0049	0,0002	2
				2754	1	0,00046	0,00005	0,0164	0,0164	2
7341	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000073	0,0000001	0,0026	0,0001	2
				0416	*30	0,000136	0,0000005	0,0049	0,0002	2
				2754	1	0,00046	0,00005	0,0164	0,0164	2
7342	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000073	0,0000001	0,0026	0,0001	2
				0416	*30	0,000136	0,0000005	0,0049	0,0002	2
				2754	1	0,00046	0,00005	0,0164	0,0164	2
7343	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000073	0,0000001	0,0026	0,0001	2
				0416	*30	0,000136	0,0000005	0,0049	0,0002	2
				2754	1	0,00046	0,00005	0,0164	0,0164	2
7344	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000073	0,0000001	0,0026	0,0001	2
				0416	*30	0,000136	0,0000005	0,0049	0,0002	2
				2754	1	0,00046	0,00005	0,0164	0,0164	2
7345	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000073	0,0000001	0,0026	0,0001	2
				0416	*30	0,000136	0,0000005	0,0049	0,0002	2
				2754	1	0,00046	0,00005	0,0164	0,0164	2
7346	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000073	0,0000001	0,0026	0,0001	2
				0416	*30	0,000136	0,0000005	0,0049	0,0002	2
				2754	1	0,00046	0,00005	0,0164	0,0164	2
7347	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000156	0,00000003	0,0006	0,00001	2
				0416	*30	0,00003	0,0000001	0,0011	0,00004	2
				2754	1	0,000098	0,00001	0,0035	0,0035	2
7348	ЗРА и ФС	2		1052	1	0,00041	0,00004	0,0146	0,0146	2
7349	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0001587	0,0000003	0,0057	0,0001	2
				0416	*30	0,000296	0,000001	0,0106	0,0004	2
				1052	1	0,00052	0,0001	0,0186	0,0186	2
				2754	1	0,0009996	0,0001	0,0357	0,0357	2
7350	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000008	0,00000002	0,0003	0,00001	2
				0416	*30	0,0000149	0,00000005	0,0005	0,00002	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

				1052	1	0,00027	0,00003	0,0096	0,0096	2
				2754	1	0,0000503	0,00001	0,0018	0,0018	2
7351	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000008	0,00000002	0,0003	0,00001	2
				0416	*30	0,0000149	0,00000005	0,0005	0,00002	2
				2754	1	0,0000503	0,00001	0,0018	0,0018	2
7352	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,005889	0,00001	0,2103	0,0042	2
				0416	*30	0,013521	0,00005	0,4829	0,0161	2
				2754	1	0,035917	0,0036	1,2828	1,2828	2
7353	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000233	0,0000005	0,0083	0,0002	2
				0416	*30	0,0018851	0,00001	0,0673	0,0022	2
				2754	1	0,0051596	0,0005	0,1843	0,1843	2
7354	неорг. выброс	2		0415	*50	0,000233	0,0000005	0,0083	0,0002	2
				0416	*30	0,0018851	0,00001	0,0673	0,0022	2
				2754	1	0,0051596	0,0005	0,1843	0,1843	2
7355	неорг. выброс	2		0415	*50	0,0000661	0,0000001	0,0024	0,00005	2
				0416	*30	0,0005346	0,000002	0,0191	0,0006	2
				2754	1	0,001463	0,0001	0,0523	0,0523	2
7356	ЗРА и ФС	2		1052	1	0,000788	0,0001	0,0281	0,0281	2
7357	ЗРА и ФС	2		1052	1	0,000788	0,0001	0,0281	0,0281	2
7358	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7359	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7360	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7361	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7362	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7363	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7364	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7365	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7366	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7367	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7368	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7369	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7370	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7372	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7373	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7374	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,00000028	0,000000001	0,00001	0,0000002	2
				0416	*30	0,00000053	0,000000002	0,00002	0,000001	2
				2754	1	0,0000018	0,0000002	0,0001	0,0001	2
7375	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000501	0,0000001	0,0018	0,00004	2
				0416	*30	0,0000936	0,0000003	0,0033	0,0001	2
				2754	1	0,000316	0,00003	0,0113	0,0113	2
7376	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000501	0,0000001	0,0018	0,00004	2
				0416	*30	0,0000936	0,0000003	0,0033	0,0001	2
				2754	1	0,000316	0,00003	0,0113	0,0113	2
7377	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000501	0,0000001	0,0018	0,00004	2
				0416	*30	0,0000936	0,0000003	0,0033	0,0001	2
				2754	1	0,000316	0,00003	0,0113	0,0113	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

7379	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000501	0,0000001	0,0018	0,00004	2
				0416	*30	0,0000936	0,0000003	0,0033	0,0001	2
				2754	1	0,000316	0,00003	0,0113	0,0113	2
7380	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000501	0,0000001	0,0018	0,00004	2
				0416	*30	0,0000936	0,0000003	0,0033	0,0001	2
				2754	1	0,000316	0,00003	0,0113	0,0113	2
7381	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000813	0,0000002	0,0029	0,0001	2
				0416	*30	0,0001517	0,0000001	0,0054	0,0002	2
				2754	1	0,0005121	0,0001	0,0183	0,0183	2
7382	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000813	0,0000002	0,0029	0,0001	2
				0416	*30	0,0001517	0,0000001	0,0054	0,0002	2
				2754	1	0,0005121	0,0001	0,0183	0,0183	2
7383	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000813	0,0000002	0,0029	0,0001	2
				0416	*30	0,0001517	0,0000001	0,0054	0,0002	2
				2754	1	0,0005121	0,0001	0,0183	0,0183	2
7384	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000813	0,0000002	0,0029	0,0001	2
				0416	*30	0,0001517	0,0000001	0,0054	0,0002	2
				2754	1	0,0005121	0,0001	0,0183	0,0183	2
7385	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000813	0,0000002	0,0029	0,0001	2
				0416	*30	0,0001517	0,0000001	0,0054	0,0002	2
				2754	1	0,0005121	0,0001	0,0183	0,0183	2
7386	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000813	0,0000002	0,0029	0,0001	2
				0416	*30	0,0001517	0,0000001	0,0054	0,0002	2
				2754	1	0,0005121	0,0001	0,0183	0,0183	2
7387	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000813	0,0000002	0,0029	0,0001	2
				0416	*30	0,0001517	0,0000001	0,0054	0,0002	2
				2754	1	0,0005121	0,0001	0,0183	0,0183	2
7388	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000813	0,0000002	0,0029	0,0001	2
				0416	*30	0,0001517	0,0000001	0,0054	0,0002	2
				2754	1	0,0005121	0,0001	0,0183	0,0183	2
7389	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000813	0,0000002	0,0029	0,0001	2
				0416	*30	0,0001517	0,0000001	0,0054	0,0002	2
				2754	1	0,0005121	0,0001	0,0183	0,0183	2
7390	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000157	0,00000003	0,0006	0,00001	2
				0416	*30	0,00003	0,0000001	0,0011	0,00004	2
				2754	1	0,0000987	0,00001	0,0035	0,0035	2
7391	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,00031	0,0000001	0,0111	0,0002	2
				0416	*30	0,000574	0,0000002	0,0205	0,0007	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

				2754	1	0,00194	0,0002	0,0693	0,0693	2
7392	ЗРА и ФС	2		1052	1	0,00041	0,00004	0,0146	0,0146	2
7393	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000159	0,0000003	0,0057	0,0001	2
				0416	*30	0,000296	0,000001	0,0106	0,0004	2
				1052	1	0,00052	0,0001	0,0186	0,0186	2
				2754	1	0,0009984	0,0001	0,0357	0,0357	2
7394	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000315	0,0000001	0,0011	0,00002	2
				0416	*30	0,0000588	0,0000002	0,0021	0,0001	2
				1052	1	0,00052	0,0001	0,0186	0,0186	2
				2754	1	0,0001986	0,00002	0,0071	0,0071	2
7395	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,001626	0,000003	0,0581	0,0012	2
				0416	*30	0,000046	0,0000002	0,0016	0,0001	2
				2754	1	0,00000008	0,00000001	0,000003	0,000003	2
7396	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,00061	0,000001	0,0218	0,0004	2
				0416	*30	0,001111	0,000004	0,0397	0,0013	2
				2754	1	0,003691	0,0004	0,1318	0,1318	2
7397	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,00008	0,0000002	0,0029	0,0001	2
				0416	*30	0,0004405	0,000001	0,0157	0,0005	2
				2754	1	0,001489	0,0001	0,0532	0,0532	2
7398	ЗРА и ФС	2		0415	*50	9,5E-08	2,00E-10	0,000003	0,0000001	2
				0416	*30	0,0000018	0,00000001	0,0001	0,000002	2
				2754	1	0,0000006	0,0000001	0,00002	0,00002	2
7399	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000053	0,0000001	0,0019	0,00004	2
				0416	*30	0,000099	0,0000003	0,0035	0,0001	2
				2754	1	0,000335	0,00003	0,012	0,012	2
7400	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7401	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7402	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7403	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7404	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7405	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7406	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7407	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7408	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7409	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7410	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7411	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7412	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7413	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7415	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000151	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7416	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000891	0,0000002	0,0032	0,0001	2
				0416	*30	0,0001662	0,000001	0,0059	0,0002	2
				2754	1	0,000561	0,0001	0,02	0,02	2
7417	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000891	0,0000002	0,0032	0,0001	2
				0416	*30	0,0001662	0,000001	0,0059	0,0002	2
				2754	1	0,000561	0,0001	0,02	0,02	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

7418	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000891	0,0000002	0,0032	0,0001	2
				0416	*30	0,0001662	0,0000001	0,0059	0,0002	2
				2754	1	0,000561	0,0001	0,02	0,02	2
7419	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000891	0,0000002	0,0032	0,0001	2
				0416	*30	0,0001662	0,0000001	0,0059	0,0002	2
				2754	1	0,000561	0,0001	0,02	0,02	2
7420	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000891	0,0000002	0,0032	0,0001	2
				0416	*30	0,0001662	0,0000001	0,0059	0,0002	2
				2754	1	0,000561	0,0001	0,02	0,02	2
7421	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000891	0,0000002	0,0032	0,0001	2
				0416	*30	0,0001662	0,0000001	0,0059	0,0002	2
				2754	1	0,000561	0,0001	0,02	0,02	2
7422	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000891	0,0000002	0,0032	0,0001	2
				0416	*30	0,0001662	0,0000001	0,0059	0,0002	2
				2754	1	0,000561	0,0001	0,02	0,02	2
7423	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000891	0,0000002	0,0032	0,0001	2
				0416	*30	0,0001662	0,0000001	0,0059	0,0002	2
				2754	1	0,000561	0,0001	0,02	0,02	2
7424	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000501	0,0000001	0,0018	0,00004	2
				0416	*30	0,0000936	0,0000003	0,0033	0,0001	2
				2754	1	0,0003158	0,00003	0,0113	0,0113	2
7425	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000501	0,0000001	0,0018	0,00004	2
				0416	*30	0,0000936	0,0000003	0,0033	0,0001	2
				2754	1	0,0003158	0,00003	0,0113	0,0113	2
7427	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000501	0,0000001	0,0018	0,00004	2
				0416	*30	0,0000936	0,0000003	0,0033	0,0001	2
				2754	1	0,0003158	0,00003	0,0113	0,0113	2
7428	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000501	0,0000001	0,0018	0,00004	2
				0416	*30	0,0000936	0,0000003	0,0033	0,0001	2
				2754	1	0,0003158	0,00003	0,0113	0,0113	2
7429	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000501	0,0000001	0,0018	0,00004	2
				0416	*30	0,0000936	0,0000003	0,0033	0,0001	2
				2754	1	0,0003158	0,00003	0,0113	0,0113	2
7430	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000891	0,0000002	0,0032	0,0001	2
				0416	*30	0,0001662	0,0000001	0,0059	0,0002	2
				2754	1	0,000561	0,0001	0,02	0,02	2
7431	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,001585	0,0000003	0,0566	0,0011	2
				0416	*30	0,0002958	0,0000001	0,0106	0,0004	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

				1052	1	0,0005204	0,0001	0,0186	0,0186	2
				2754	1	0,0009984	0,0001	0,0357	0,0357	2
7432	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000024	0,00000005	0,0009	0,00002	2
				0416	*30	0,000045	0,0000002	0,0016	0,0001	2
				1052	1	0,00041	0,00004	0,0146	0,0146	2
				2754	1	0,000151	0,00002	0,0054	0,0054	2
7433	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0016264	0,000003	0,0581	0,0012	2
				0416	*30	0,000046	0,0000002	0,0016	0,0001	2
				2754	1	8,3E-08	0,00000001	0,000003	0,000003	2
7434	ЗРА и ФС	2		1052	1	0,00041	0,00004	0,0146	0,0146	2
7435	неорг. выброс	2		0415	*50	0,001083	0,000002	0,0387	0,0008	2
				0416	*30	0,002022	0,00001	0,0722	0,0024	2
				2754	1	0,0068257	0,0007	0,2438	0,2438	2
7436	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,001981	0,000004	0,0708	0,0014	2
				0416	*30	0,003698	0,00001	0,1321	0,0044	2
				2754	1	0,012484	0,0012	0,4459	0,4459	2
7438	неорг. выброс	2		0415	*50	0,177	0,0004	6,3218	0,1264	2
				0416	*30	0,022729	0,0001	0,8118	0,0271	2
				2754	1	0,000062	0,00001	0,0022	0,0022	2
7439	неорг. выброс	2		0415	*50	0,189787	0,0004	6,7785	0,1356	2
				0416	*30	0,010985	0,00004	0,3923	0,0131	2
				2754	1	0,000026	0,000003	0,0009	0,0009	2
7440	неорг. выброс	2		0415	*50	0,189787	0,0004	6,7785	0,1356	2
				0416	*30	0,010985	0,00004	0,3923	0,0131	2
				2754	1	0,000026	0,000003	0,0009	0,0009	2
7441	неорг. выброс	2		1052	1	0,122023	0,0122	4,3582	4,3582	1
7442	неорг. выброс	2		1052	1	0,122023	0,0122	4,3582	4,3582	1
7443	неорг. выброс	2		1052	1	0,085198	0,0085	3,043	3,043	2
				1078	*1	0,0444064	0,0044	1,586	1,586	2
7444	неорг. выброс	2		0415	*50	0,01143	0,00002	0,4082	0,0082	2
				0416	*30	0,000147	0,0000005	0,0053	0,0002	2
				1052	1	0,0153857	0,0015	0,5495	0,5495	2
				2754	1	0,0000004	0,00000004	0,00001	0,00001	2
7445	неорг. выброс	2		0415	*50	0,033912	0,0001	1,2112	0,0242	2
				0416	*30	0,000436	0,000001	0,0156	0,0005	2
				1052	1	0,017088	0,0017	0,6103	0,6103	2
				2754	1	0,0000012	0,0000001	0,00004	0,00004	2
7446	неорг. выброс	2		0415	*50	0,006745	0,00001	0,2409	0,0048	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

				0416	*30	0,000866	0,000003	0,0309	0,001	2
				1052	1	0,008553	0,0009	0,3055	0,3055	2
				1078	*1	0,008553	0,0009	0,3055	0,3055	2
				2754	1	0,0000023	0,0000002	0,0001	0,0001	2
7447	неорг. выброс	2		1052	1	0,19444	0,0194	6,9447	6,9447	1
7448	неорг. выброс	2		1052	1	0,005161	0,0005	0,1843	0,1843	2
7450	неорг. выброс	2		1052	1	0,0194444	0,0019	0,6945	0,6945	2
7451	неорг. выброс	2		1052	1	0,0003939	0,00004	0,0141	0,0141	2
7452	неорг. выброс	2		1078	*1	0,0097222	0,001	0,3472	0,3472	2
7453	неорг. выброс	2		1078	*1	0,0003939	0,00004	0,0141	0,0141	2
7454	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000494	0,000001	0,0176	0,0004	2
				0416	*30	0,0009223	0,000003	0,0329	0,0011	2
				2754	1	0,003113	0,0003	0,1112	0,1112	2
7455	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000494	0,000001	0,0176	0,0004	2
				0416	*30	0,0009223	0,000003	0,0329	0,0011	2
				2754	1	0,003113	0,0003	0,1112	0,1112	2
7456	неорг. выброс	2		0415	*50	0,0000156	0,00000003	0,0006	0,00001	2
				0416	*30	0,0000291	0,0000001	0,001	0,00003	2
				2754	1	0,0000981	0,00001	0,0035	0,0035	2
7457	неорг. выброс	2		0415	*50	0,0000156	0,00000003	0,0006	0,00001	2
				0416	*30	0,0000291	0,0000001	0,001	0,00003	2
				2754	1	0,0000981	0,00001	0,0035	0,0035	2
7458	неорг. выброс	2		0415	*50	0,000063	0,0000001	0,0023	0,00005	2
				0416	*30	0,0001177	0,0000004	0,0042	0,0001	2
				2754	1	0,0003972	0,00004	0,0142	0,0142	2
7459	неорг. выброс	2		0415	*50	0,0001505	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7460	неорг. выброс	2		0415	*50	0,0001505	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7461	неорг. выброс	2		0415	*50	0,0001505	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7462	неорг. выброс	2		0415	*50	0,0001505	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,000281	0,000001	0,01	0,0003	2
				2754	1	0,000948	0,0001	0,0339	0,0339	2
7463	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,012887	0,00003	0,4603	0,0092	2

*Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.*

				0416	*30	0,00038	0,000001	0,0136	0,0005	2
7464	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,00161	0,000003	0,0575	0,0012	2
				0416	*30	0,0000047	0,00000002	0,0002	0,00001	2
7465	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,000201	0,0000004	0,0072	0,0001	2
				0416	*30	0,001478	0,000005	0,0528	0,0018	2
				2754	1	0,004714	0,0005	0,1684	0,1684	2
7466	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000003	0,000000001	0,00001	0,0000002	2
				0416	*30	0,000002	0,00000001	0,0001	0,000002	2
				2754	1	0,000008	0,000001	0,0003	0,0003	2
7467	ЗРА и ФС	2		0415	*50	0,0000005	0,000000001	0,00002	0,0000004	2
				0416	*30	0,000004	0,00000001	0,0001	0,000005	2
				2754	1	0,000012	0,000001	0,0004	0,0004	2
8001	неорг. выброс	2		1078	*1	0,001648	0,0002	0,0589	0,0589	2
8002	неорг. выброс	2		1078	*1	0,000962	0,0001	0,0344	0,0344	2
8003	неорг. выброс	2		1078	*1	0,000962	0,0001	0,0344	0,0344	2
8004	неорг. выброс	2		1078	*1	0,001217	0,0001	0,0435	0,0435	2
8005	неорг. выброс	2		0415	*50	0,000152	0,0000003	0,0054	0,0001	2
				0416	*30	0,001303	0,000004	0,0465	0,0016	2
				1078	*1	0,001217	0,0001	0,0435	0,0435	2
				2754	1	0,003577	0,0004	0,1278	0,1278	2
8300	неорг. выброс	2		2908	0,3	0,033939	0,0113	3,6365	12,1218	1
8301	неорг. выброс	2		0123	**0,4	0,002497	0,0006	0,2676	0,6689	2
				0143	0,01	0,00029	0,0029	0,0311	3,1073	2
				0301	0,2	0,0000029	0,000001	0,0001	0,0005	2
				0337	5	0,0000042	0,0000001	0,0002	0,00003	2
				0342	0,02	0,0000073	0,00004	0,0003	0,013	2
				0344	0,2	0,0000073	0,000004	0,0008	0,0039	2
				2908	0,3	0,00000031	0,0000001	0,00003	0,0001	2
8302	неорг. выброс	2		0616	0,2	0,351378	0,1757	12,55	62,75	1
				0621	0,6	0,344444	0,0574	12,3023	20,5039	1
				1210	0,1	0,06667	0,0667	2,3812	23,8122	1
				1401	0,35	0,144444	0,0413	5,159	14,7401	1
				2752	*1	0,1182	0,0118	4,2217	4,2217	1
				2902	0,5	0,51	0,102	54,6463	109,2926	1
8303	неорг. выброс	2		2908	0,3	0,006538	0,0022	0,7005	2,3351	2
8304	неорг. выброс	2		0123	**0,4	0,35861	0,0897	38,4249	96,0623	1
				0143	0,01	0,0005278	0,0053	0,0566	5,6554	2
				0301	0,2	0,017806	0,0089	0,636	3,1798	2

Проект нормативов эмиссия загрязняющих веществ в атмосферу для объектов
месторождения Дунга на 2027 г.

[illegible]

СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ И НОРМАТИВНО-МЕТОДИЧЕСКИХ ДОКУМЕНТОВ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан. Утвержден Указом Президента Республики Казахстан от 02.01.2021 г. № 400-VI ЗРК.
2. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду»
3. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий. Приложение № 3 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 года № 100 -п.
4. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов. Приложение №11 к. Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 года №100 -п.
5. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа. Приложение №1 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 г. № 100-п.
6. Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий, РНД 210.2.01.01-97, «Мекенсак», Алматы, 1997г.
7. Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей, Министерство энергетики, индустрии и торговли РК, Алматы, 2000 г.
8. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004
9. ОНД-86. Госкомгидромет. Методика расчета полей концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий. -Л.: Гидрометеиздат, 1987г.
10. РД 39.142-00. Методика расчета выбросов ВВ в ОС от неорганизованных источников нефтегазового оборудования..
11. РНД 211.2.02.03-2004. МЕТОДИКА расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). Астана, 2004.
12. РНД 211.2.02.04-2004. МЕТОДИКА расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. Астана, 2004.
13. РНД 211.2.02.05-2004. МЕТОДИКА расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). Астана, 2004.
14. «Санитарно - эпидемиологические требования по установлению СЗЗ производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 11.01.2022 г. № ҚР ДСМ-2.
15. Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. Алматы, 1996 г.

